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

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

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

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

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

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699

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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE RANCH WELL #: 1666 RRCID -> 211610 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2015 - PLUGGED 02/09/15

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250890 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF. N/A

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

SCULLY EXPLORATION LLC 760540
VELESKY WELL #: 1 RRCID -> 251848 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1437	-0-	1437	2583	299	1	1119	2	Y	17	22	1			31
						19	9									
03	2100 N	1012	-0-	-1088	1495	231	1	759	2	Y	20	16	1			35
						22	9									
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									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
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

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

02	DLQ G-10	185	-0-	185	185	86	1	86	2	Y	12	16	1			157
						13	9									
03	185 N	-0-	-0-	-185	-0-					Y	33	16	1			174
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									

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

02	DLQ G-10	359	-0-	359	716	59	1	293	2	Y	6	7	1			17
						7	9									
03	984 N	268	-0-	-716	-0-	52	1	212	2	Y	4	4	1			17
						4	9									
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									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1673	-0-	1673	3531	261	1	1388	2	Y	22	26	1			145
						24	9									
03	2100 N	1726	-0-	-374	3157	325	1	1372	2	Y	26	26	1			145
						29	9									
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									

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
02	DLQ G-10	1021	-0-	1021	2399	201	1	816	2	Y	4	4	1			18
						4	9									
03	2100 N	1000	-0-	-1100	1299	214	1	779	2	Y	6	6	1			18
						7	9									
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									

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
02	DLQ G-10	520	-0-	520	842	100	1	389	2	Y	28	36	1			23
						31	9									
03	1565 N	723	-0-	-842	-0-	147	1	525	2	Y	46	36	1			33
						51	9									
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									

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
02	DLQ G-10	1051	-0-	1051	2181	162	1	868	2	Y	19	22	1			42
						21	9									
03	2100 N	1037	-0-	-1063	1118	180	1	836	2	Y	19	20	1			41
						21	9									
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									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14504 X	10321	-0-	-4183	-0-	242	1	9675	3	N	225	182	1			211
						156	4	248	9							
03	15717 X	11233	-0-	-4484	-0-	304	1	10575	3	N	253	351	1	3	8	110
						76	4	278	9							
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							

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
02	13496 X	10840	-0-	-2656	-0-	256	1	9705	3	N	401	13	0	372	1	178
						438	4	441	9							
03	14818 X	11628	-0-	-3190	-0-	304	1	10385	3	N	486	15	0	549	1	96
						404	4	535	9			4	8			
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							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30940 X	19265	-0-	-11675	-0-	18301	3	388	4	N	524	40	0	375	1	159
						576	9									
03	34255 X	20297	-0-	-13958	-0-	19206	3	418	4	N	612	48	0	560	1	135
						673	9					28	8			
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									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41076 X	13990	-0-	-27086	-0-	247	1	13634	3	N	30	11	0			335
						76	4	33	9							
03	45477 X	15359	-0-	-30118	-0-	237	1	14634	3	N	389	13	0	190	1	162
						60	4	428	9			24	8			
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							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	216	2			Y	-0-					11
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					11
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2094	2	44	9	Y	40					258
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2253	2	48	9	Y	44	187	1			115
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

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
02	9154	X	5277	-0-	-3877	-0-	609	1	4525	3	N	130	157	1			111
							143	9									
03	6386	X	4492	-0-	-1894	-0-	666	1	3752	3	N	67					178
							74	9									
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

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
02	6939	X	3544	-0-	-3395	-0-	592	1	2952	3	N	-0-					269
03	3844	X	2951	-0-	-893	-0-	648	1	2290	3	N	12	187	1			94
							13	9									
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

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
02	1708	X	1706	-0-	-2	-0-	88	1	1440	3	Y	28	19	1			12
							147	4	31	9							
03	1736	X	115	-0-	-1621	-0-	6	1	85	3	Y	2	13	1			1
							22	4	2	9							
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							

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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

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
02	980	X	878	-0-	-102	-0-	45	1	744	3	Y	12	11	1			5
							76	4	13	9							
03	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	71	1	1056	3	Y	16	14	1			7
							279	4	18	9							
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							

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
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
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-

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
02	504	N	383	-0-	-121	-0-	20	1	324	3	Y	5	4	1			2
							33	4	6	9							
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	Y	5	5	1			2
							95	4	6	9							
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							

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
02	2940	X	1898	-0-	-1042	-0-	99	1	1625	3	Y	7	7	1			3
							166	4	8	9							
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	179	1	2650	3	Y	9	8	1			4
							699	4	10	9							
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	X	622	-0-	-414	-0-	32	1	526	3	Y	9	7	1			4
							54	4	10	9							
03	930	X	706	-0-	-224	-0-	36	1	524	3	Y	7	8	1			3
							138	4	8	9							
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							

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

02	196	N	115	-0-	-81	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
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									

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	10	1			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	23	1			12
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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	X	483	-0-	-49	-0-	25	1	413	3	Y	3	3	1			1
							42	4	3	9							
03	641	X	641	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	Y	3	3	1			1
							126	4	3	9							
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							

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

02	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	88	1	1160	3	N	11	6	1			6
							12	9									
03	767	X	767	-0-	-0-	-0-	53	1	702	3	N	11					17
							12	9									
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									

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

02	392	N	170	-0-	-222	-0-	14	1	155	3	Y	1					8
							1	9									
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	4					12
							4	9									
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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	11	1	177	3	Y	2	2	1			1
							18	4	2	9							
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	2	2	1			1
							43	4	2	9							
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							

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

02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	Y	1					3
							1	9									
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					3
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

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

02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	2					8
							2	9									
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	5					13
							6	9									
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

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

02	980	X	583	-0-	-397	-0-	31	1	501	3	Y	-0-					-0-
							51	4									
03	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	72	1	1062	3	Y	-0-					-0-
							280	4									
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							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 34 RRCID -> 112491 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	1760	-0-	-1432	-0-	91	1	1485	3	Y	30	29	1			13
							151	4	33	9							
03	3534	X	2397	-0-	-1137	-0-	120	1	1776	3	Y	30	30	1			13
							468	4	33	9							
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							

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

02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	36	1	409	3	Y	-0-					2
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	60	1	702	3	Y	1					3
							1	9									
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

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

02	2044	X	1773	-0-	-271	-0-	92	1	1496	3	Y	30	24	1			13
							152	4	33	9							
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	124	1	1841	3	Y	37	34	1			16
							486	4	41	9							
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							

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

02	896	X	664	-0-	-232	-0-	42	1	552	3	Y	64	97	1			36
							70	9									
03	992	X	719	-0-	-273	-0-	47	1	625	3	Y	43					79
							47	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 7 RRCID -> 114260 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9582 - 9516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2015 - PLUGGED 02/24/15															

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

02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	41	1	482	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	168 N	122	-0-	-46	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	347	3	Y	1					10
						1	9									
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	43	1	496	3	Y	5					15
						6	9									
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

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

02	476 N	324	-0-	-152	-0-	26	1	297	3	Y	1					5
						1	9									
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	555	3	Y	2					7
						2	9									
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

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

02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	Y	1					4
							1	9									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	1					5
							1	9									
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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
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

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

02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	4					21
							4	9									
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	Y	8					29
							9	9									
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									

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

02	504	N	374	-0-	-130	-0-	30	1	344	3	Y	-0-					2
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	64	1	746	3	Y	1					3
							1	9									
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

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

02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	53	1	602	3	Y	-0-					2
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	1					3
							1	9									
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 1023 RRCID -> 117341 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9741 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	34	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	44	1	507	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	252	N	86	-0-	-166	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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

02	840	X	313	-0-	-527	-0-	30	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	883	X	883	-0-	-0-	-0-	76	1	807	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	117	1	2012	3	Y	3					18
							3	9									
03	1209	X	530	-0-	-679	-0-	32	1	491	3	Y	6					24
							7	9									
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									

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

02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 1041 RRCID -> 127233 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 9944

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	531	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1148	X	331	-0-	-817	-0-	27	1	303	3	Y	1					2
							1	9									
03	1271	X	383	-0-	-888	-0-	30	1	353	3	Y	-0-					2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	1224	-0-	-456	-0-	63	1	1031	3	Y	23	21	1			10
							105	4	25	9							
03	1860	X	1046	-0-	-814	-0-	52	1	772	3	Y	16	19	1			7
							204	4	18	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	3	2	1			1
							30	4	3	9							
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	426	3	Y	4	3	1			2
							112	4	4	9							
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							

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

02	336	N	172	-0-	-164	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					3
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					4
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

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

02	1512	X	1035	-0-	-477	-0-	84	1	951	3	Y	-0-					2
03	1643	X	1195	-0-	-448	-0-	95	1	1099	3	Y	1					3
							1	9									
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

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

02	896	N	716	-0-	-180	-0-	37	1	605	3	Y	11	10	1			5
							62	4	12	9							
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	45	1	669	3	Y	11	11	1			5
							177	4	12	9							
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							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
02	1008	X	689	-0-	-319	-0-	36	1	584	3	Y	9	7	1			4
							59	4	10	9							
03	1116	X	1046	-0-	-70	-0-	53	1	778	3	Y	9	9	1			4
							205	4	10	9							
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							

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
02	1316	X	1199	-0-	-117	-0-	61	1	1009	3	Y	24	20	1			10
							103	4	26	9							
03	1457	X	1430	-0-	-27	-0-	71	1	1056	3	Y	22	23	1			9
							279	4	24	9							
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							

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
02	280	N	196	-0-	-84	-0-	10	1	167	3	Y	2	2	1			1
							17	4	2	9							
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	1	1	1			1
							40	4	1	9							
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							

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
02	672	X	551	-0-	-121	-0-	29	1	467	3	Y	7	6	1			3
							47	4	8	9							
03	824	X	824	-0-	-0-	-0-	42	1	611	3	Y	9	8	1			4
							161	4	10	9							
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							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	84 N	81	-0-	-3	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					4
						7	4									
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	1	4	1			1
						18	4	1	9							
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									

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

02	2212 X	1813	-0-	-399	-0-	94	1	1535	3	Y	25	21	1			11
						156	4	28	9							
03	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	111	1	1643	3	Y	25	25	1			11
						433	4	28	9							
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							

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

02	1932 X	983	-0-	-949	-0-	51	1	828	3	Y	18	14	1			8
						84	4	20	9							
03	2139 X	1036	-0-	-1103	-0-	52	1	768	3	Y	13	15	1			6
						202	4	14	9							
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 13 RRCID -> 144632 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	2167	-0-	-185	-0-	112	1	1843	3	Y	22	19	1			10
							188	4	24	9							
03	2604	X	2450	-0-	-154	-0-	123	1	1825	3	Y	18	20	1			8
							482	4	20	9							
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							

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

02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	420	N	344	-0-	-76	-0-	28	1	315	3	Y	1					5
							1	9									
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	453	3	Y	2					7
							2	9									
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									

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

02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	2352	X	1793	-0-	-559	-0-	90	1	1488	3	Y	57	50	1			24
							152	4	63	9							
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	165	1	2448	3	Y	58	57	1			25
							646	4	64	9							
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							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 23ST RRCID -> 149596 COMPL. DATE 07/00/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2015 - PLUGGED 03/30/15														

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

02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	Y	5	5	1			2
						27	4	6	9							
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	3	4	1			1
						50	4	3	9							
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							

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

02	1344 X	1332	-0-	-12	-0-	69	1	1133	3	Y	13	11	1			6
						116	4	14	9							
03	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	109	1	1625	3	Y	16	15	1			7
						429	4	18	9							
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							

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

02	728 X	469	-0-	-259	-0-	24	1	401	3	Y	3	4	1			1
						41	4	3	9							
03	806 X	744	-0-	-62	-0-	37	1	556	3	Y	4	3	1			2
						147	4	4	9							
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							

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

02	756 X	82	-0-	-674	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	837 X	493	-0-	-344	-0-	37	1	456	3	Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR "A" WELL #: 3 RRCID -> 154578 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	52	1	597	3	Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	625	3	Y	-0-					-0-
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

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

02	924	X	682	-0-	-242	-0-	35	1	575	3	Y	12	11	1			5
							59	4	13	9							
03	1023	X	1000	-0-	-23	-0-	50	1	738	3	Y	15	14	1			6
							195	4	17	9							
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							

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

02	1372	X	1249	-0-	-123	-0-	64	1	1054	3	Y	21	17	1			9
							108	4	23	9							
03	1519	X	1400	-0-	-119	-0-	71	1	1043	3	Y	10	15	1			4
							275	4	11	9							
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							

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

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
02	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	68	1	1110	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
03	813	X	813	-0-	-0-	-0-	49	1	755	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
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									

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
02	2800	N	5135	-0-	2335	2335	413	1	4716	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	3100	N	893	-0-	-2207	128	67	1	820	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

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
02	3752	X	536	-0-	-3216	-0-	30	1	494	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
03	4154	X	294	-0-	-3860	-0-	17	1	270	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	58	1	954	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	59	1	913	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	874 X	874	-0-	-0-	-0-	49	1	803	3	Y	20	23	1			4
						22	9									
03	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	99	1	1537	3	Y	28	25	1			7
						31	9									
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									

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

02	140 N	34	-0-	-106	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	83	1	1022	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
03	1116 X	927	-0-	-189	-0-	72	1	851	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
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									

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

02	812 X	500	-0-	-312	-0-	37	1	460	3	Y	3	11	1			1
						3	9									
03	496 X	461	-0-	-35	-0-	36	1	424	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	37	1	455	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	104	1	1231	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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									

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

02	1064	X	1011	-0-	-53	-0-	76	1	935	3	Y	-0-					-0-
03	1178	X	1064	-0-	-114	-0-	83	1	981	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	378	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	35	1	433	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
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									

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

02	728	X	671	-0-	-57	-0-	51	1	620	3	Y	-0-					-0-
03	775	X	752	-0-	-23	-0-	59	1	693	3	Y	-0-					-0-
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									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	45	1	517	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	62	1	766	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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

02	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	89	1	1468	3	Y	17	14	1			7
							150	4	19	9							
03	1736	X	1048	-0-	-688	-0-	52	1	776	3	Y	14	15	1			6
							205	4	15	9							
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							

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

02	700	X	154	-0-	-546	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	775	X	143	-0-	-632	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	1201	-0-	-3923	-0-	80	1	1056	3	Y	59					121
							65	9									
03	5332	X	1429	-0-	-3903	-0-	102	1	1265	3	Y	56	82	1			95
							62	9									
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									

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

02	700	X	374	-0-	-326	-0-	20	1	351	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	682	X	508	-0-	-174	-0-	30	1	472	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

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

02	1288	X	559	-0-	-729	-0-	39	1	519	3	Y	1					2
							1	9									
03	992	X	381	-0-	-611	-0-	28	1	352	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
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									

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

02	3472	X	1776	-0-	-1696	-0-	124	1	1641	3	Y	10					62
							11	9									
03	3100	X	1946	-0-	-1154	-0-	144	1	1798	3	Y	4	41	1			25
							4	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	72	1	947	3	Y	7					18
							8	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	63	1	786	3	Y	5	12	1			11
							6	9									
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									

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

02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	42	1	518	3	Y	23	26	1			5
							25	9									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
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-

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

02	842	X	842	-0-	-0-	-0-	46	1	796	3	Y	-0-					-0-
03	682	X	436	-0-	-246	-0-	26	1	410	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	700	N	656	-0-	-44	-0-	36	1	618	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	61	1	941	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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

02	168	N	23	-0-	-145	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	15	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	X	119	-0-	-637	-0-	7	1	110	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	98	1	1521	3	Y	16	12	1			4
							18	9									
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									

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
02	2632	X	2328	-0-	-304	-0-	120	1	1966	3	Y	38	35	1			16
							200	4	42	9							
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	162	1	2396	3	Y	39	38	1			17
							632	4	43	9							
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							

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
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	72	1	1173	3	Y	28	31	1			6
							31	9									
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	69	1	1076	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
02	2128	X	2099	-0-	-29	-0-	108	1	1776	3	Y	31	25	1			13
							181	4	34	9							
03	2356	X	2100	-0-	-256	-0-	106	1	1560	3	Y	21	25	1			9
							411	4	23	9							
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							

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

02	479	X	479	-0-	-0-	-0-	34	1	445	3	Y	-0-					3
03	496	X	215	-0-	-281	-0-	16	1	199	3	Y	-0-	2	1			1
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-

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

02	1036	X	461	-0-	-575	-0-	32	1	427	3	Y	2					40
							2	9									
03	868	X	464	-0-	-404	-0-	34	1	427	3	Y	3	27	1			16
							3	9									
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									

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

02	560	N	481	-0-	-79	-0-	26	1	454	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 36 RRCID -> 157479 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10508 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	X	637	-0-	-287	-0-	35	1	601	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	682	X	458	-0-	-224	-0-	28	1	429	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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

02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	2					5
							2	9									
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
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									

F. T. WELL #: 7 RRCID -> 157483 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10538 - 10662

02	1988	X	1205	-0-	-783	-0-	84	1	1112	3	Y	8					25
							9	9									
03	1860	X	1289	-0-	-571	-0-	95	1	1188	3	Y	5	16	1			14
							6	9									
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									

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
W. R. WELL #: 1 RRCID -> 157979 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10529 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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									

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

02	392	N	365	-0-	-27	-0-	27	1	309	3	Y	26	25	1			16
							29	9									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	401	3	Y	27	18	1			25
							30	9									
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									

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	62	1	704	3	Y	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	62	1	766	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	1344	X	472	-0-	-872	-0-	26	1	446	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	1271	X	726	-0-	-545	-0-	44	1	682	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	980	X	439	-0-	-541	-0-	24	1	415	3	Y	-0-					-0-
03	713	X	474	-0-	-239	-0-	29	1	445	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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
02	448	X	416	-0-	-32	-0-	31	1	384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	632	X	632	-0-	-0-	-0-	49	1	582	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

02	434	X	434	-0-	-0-	-0-	23	1	392	3	Y	17	14	1			4
							19	9									
03	434	X	282	-0-	-152	-0-	16	1	253	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
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									

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	360	3	Y	16	26	1			10
							18	9									
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	12	11	1			11
							13	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR "A" WELL #: 57 RRCID -> 158595 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 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
02	868	N	644	-0-	-224	-0-	52	1	592	3	Y	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	55	1	677	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	840	X	383	-0-	-457	-0-	21	1	361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	744	X	528	-0-	-216	-0-	32	1	495	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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

02	700	X	610	-0-	-90	-0-	49	1	561	3	Y	-0-					-0-
03	777	X	777	-0-	-0-	-0-	58	1	719	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	1708	X	1483	-0-	-225	-0-	81	1	1401	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1798	X	1605	-0-	-193	-0-	97	1	1506	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

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

02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	3	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	993	X	993	-0-	-0-	-0-	55	1	938	3	Y	-0-					-0-
03	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	65	1	1014	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	62	1	760	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	71	1	835	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
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									

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

02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	345	3	Y	20	25	1			4
							22	9									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
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-

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

02	140	N	82	-0-	-58	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	Y	35	32	1			7
							39	9									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	Y	17	20	1			4
							19	9									
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-

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

02	336	N	156	-0-	-180	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 68 RRCID -> 159026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF.10410 - 10432

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

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

02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
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								

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

02	392 N	233	-0-	-159	-0-	12	1	214	3	Y	6	5	1		1
						7	9								
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	Y	35	28	1		8
						39	9								
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-

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

02	1092 N	881	-0-	-211	-0-	48	1	833	3	Y	-0-				-0-
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	72	1	1122	3	Y	-0-				-0-
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								

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

02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-				-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-				-0-
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								

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
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	87	1	1073	3	Y	39	44	1			8
							43	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	111	1	1314	3	Y	37	36	1			9
							41	9									
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									

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
02	224	N	175	-0-	-49	-0-	14	1	159	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
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									

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
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	288	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	2072	X	4	-0-	-2068	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	179	-0-	-73	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	Y	-0-					-0-
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									

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

02	1512	X	1105	-0-	-407	-0-	77	1	1021	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
03	1550	X	1066	-0-	-484	-0-	80	1	977	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
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									

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

02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

02	1372	X	54	-0-	-1318	-0-	4	1	50	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	X	733	-0-	-331	-0-	37	1	642	3	Y	49	43	1			10
							54	9									
03	992	X	834	-0-	-158	-0-	47	1	726	3	Y	55	52	1			13
							61	9									
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									

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

02	1064	X	956	-0-	-108	-0-	51	1	881	3	Y	22	17	1			5
							24	9									
03	1178	X	1044	-0-	-134	-0-	60	1	927	3	Y	52	45	1			12
							57	9									
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									

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	1904	X	1138	-0-	-766	-0-	63	1	1075	3	Y	-0-					-0-
03	2108	X	510	-0-	-1598	-0-	31	1	479	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	1216	-0-	-324	-0-	85	1	1119	3	Y	11	23	1			7
							12	9									
03	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	105	1	1288	3	Y	12	8	1			11
							13	9									
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									

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

02	644	N	309	-0-	-335	-0-	29	1	280	3	Y	-0-					24
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	45	1	525	3	Y	1					25
							1	9									
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

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

02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	336	X	212	-0-	-124	-0-	12	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	199	-0-	-111	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					-0-
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									

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

02	616	N	169	-0-	-447	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					14
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	47	1	549	3	Y	4					18
							4	9									
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									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	1362	-0-	-262	-0-	75	1	1287	3	Y	-0-					-0-
03	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	124	1	1920	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	729	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

02	420	X	215	-0-	-205	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	393	X	393	-0-	-0-	-0-	24	1	368	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

02	1624	X	395	-0-	-1229	-0-	22	1	372	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1302	X	808	-0-	-494	-0-	49	1	756	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	540	3	Y	10	12	1			6
							11	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	385	3	Y	7	6	1			7
							8	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	71	-0-	-125	-0-	7	1	63	3	Y	1					7
							1	9									
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	2					9
							2	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	16	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	1008	X	487	-0-	-521	-0-	27	1	459	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1116	X	429	-0-	-687	-0-	26	1	402	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	35	1	404	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	46	1	524	3	Y	10	6	1			9
							11	9									
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									

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	512	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

02	924	N	287	-0-	-637	-0-	16	1	270	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	802	X	802	-0-	-0-	-0-	78	1	724	3	Y	-0-					1
03	682	X	254	-0-	-428	-0-	22	1	232	3	Y	-0-					1
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									

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

02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	379	3	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	Y	-0-					-0-
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									

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

02	140	N	10	-0-	-130	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
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									

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

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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									

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

02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	176	3	Y	1					9
							1	9									
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	175	3	Y	5					14
							6	9									
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	8	1	74	3	Y	1					5
							1	9									
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					5
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-

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
02	392	X	191	-0-	-201	-0-	19	1	171	3	Y	1					6
							1	9									
03	279	X	75	-0-	-204	-0-	9	1	65	3	Y	1					7
							1	9									
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									

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
02	308	N	76	-0-	-232	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	160	-0-	-120	-0-	11	1	147	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	7					8
							8	9									
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									

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

02	476	X	179	-0-	-297	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	269	-0-	-41	-0-	23	1	246	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	204	X	204	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	271	X	271	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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

02	672	N	528	-0-	-144	-0-	42	1	483	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	57	1	707	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	29	1	328	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	464	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
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									

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

02	196	N	160	-0-	-36	-0-	12	1	142	3	Y	5	10	1			3
							6	9									
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	3	1			-0-
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									

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

02	84	N	62	-0-	-22	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	1736	X	912	-0-	-824	-0-	65	1	828	3	Y	17	41	1			6
							19	9									
03	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	90	1	1122	3	Y	15	9	1			12
							17	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	757	-0-	-2827	-0-	73	1	684	3	Y	-0-					2
03	3968	X	839	-0-	-3129	-0-	72	1	765	3	Y	2					4
							2	9									
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-

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

02	364	X	238	-0-	-126	-0-	23	1	211	3	Y	4					26
							4	9									
03	341	X	182	-0-	-159	-0-	21	1	153	3	Y	7					33
							8	9									
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									

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

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

02	532	X	235	-0-	-297	-0-	17	1	210	3	Y	7	16	1			2
							8	9									
03	589	X	275	-0-	-314	-0-	20	1	248	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
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									

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

02	224	N	171	-0-	-53	-0-	9	1	152	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 87 RRCID -> 161493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	X	989	-0-	-523	-0-	54	1	934	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1395	X	1235	-0-	-160	-0-	75	1	1159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	65	1	1120	3	Y	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	64	1	993	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	1					8
							1	9									
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	3					11
							3	9									
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

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

02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	1					4
							1	9									
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	1					5
							1	9									
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-

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

02	168	N	85	-0-	-83	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					2
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	1					3
							1	9									
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					1
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					1
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

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
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	18	1	210	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	Y	9	5	1			8
							10	9									
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									

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
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	249	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	100	1	900	3	Y	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	132	1	949	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	95	1	1159	3	Y	-0-					-0-
03	1333	X	1026	-0-	-307	-0-	80	1	946	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	109	-0-	-815	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	616	X	235	-0-	-381	-0-	23	1	212	3	Y	-0-					1
03	488	X	488	-0-	-0-	-0-	42	1	444	3	Y	2					3
							2	9									
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									

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

02	700	N	585	-0-	-115	-0-	58	1	523	3	Y	4					24
							4	9									
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	70	1	505	3	Y	7					31
							8	9									
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

SBR WELL #: 114 RRCID -> 162026 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10700 - 10756

02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	37	1	329	3	Y	5					34
							6	9									
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	45	1	320	3	Y	12					46
							13	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 6 RRCID -> 162044 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	890	X	890	-0-	-0-	-0-	62	1	814	3	Y	13	17	1			8
							14	9									
03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	53	1	647	3	Y	8	9	1			7
							9	9									
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									

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

02	616	N	481	-0-	-135	-0-	33	1	439	3	Y	8	51	1			69
							9	9									
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	Y	13	49	1			33
							14	9									
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									

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

02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	96	1	1264	3	Y	53	24	1			34
							58	9									
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	64	1	785	3	Y	40	37	1			37
							44	9									
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									

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

02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	25	1	1			25
							28	9									
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	29	18	1			36
							32	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	77	1	1016	3	Y	71	67	1			45
							78	9									
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	74	1	911	3	Y	63	49	1			59
							69	9									
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									

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

02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	Y	1					5
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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-

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

02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	71	1	1226	3	Y	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	752	3	Y	-0-					-0-
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									

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

02	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	70	1	1212	3	Y	-0-					-0-
03	1302	X	1277	-0-	-25	-0-	77	1	1200	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	1					10
							1	9									
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	2					12
							2	9									
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									

SWR WELL #: 6 RRCID -> 162065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	390	3	Y	125	128	1			79
							138	9									
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	472	3	Y	129	88	1			120
							142	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	12	18	1			8
							13	9									
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	435	3	Y	17	9	1			16
							19	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	X	180	-0-	-72	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	158	-0-	-121	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	X	458	-0-	-214	-0-	44	1	414	3	Y	-0-					2
03	589	X	561	-0-	-28	-0-	48	1	510	3	Y	3					5
							3	9									
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	8	3	1			8
							9	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	21	1	245	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	362	3	Y	8	5	1			8
							9	9									
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									

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
02	1456	X	1391	-0-	-65	-0-	76	1	1315	3	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1383	-0-	-229	-0-	84	1	1299	3	Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
02	644	N	398	-0-	-246	-0-	22	1	375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	41	1	629	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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

02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	295	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
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									

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	48	1	638	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	41	1	497	3	Y	1					1
							1	9									
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									

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

02	336	N	193	-0-	-143	-0-	9	1	174	3	Y	9	27	1			5
							10	9									
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
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-

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

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
02	476	N	359	-0-	-117	-0-	20	1	338	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	40	1	495	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	362	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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-

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
02	2688	X	1851	-0-	-837	-0-	106	1	1734	3	Y	10	15	1			2
							11	9									
03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	144	1	2228	3	Y	22	19	1			5
							24	9									
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									

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
02	468	X	468	-0-	-0-	-0-	38	1	430	3	Y	-0-					-0-
03	519	X	519	-0-	-0-	-0-	39	1	480	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 129 RRCID -> 162726 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10029 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	456	X	456	-0-	-0-	-0-	26	1	423	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	30	1	465	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	X	493	-0-	-375	-0-	27	1	465	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	837	X	471	-0-	-366	-0-	28	1	442	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

SBR WELL #: 131 RRCID -> 162872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10452 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	27	1	306	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	32	1	393	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	23	1	293	3	Y	12	15	1			4
							13	9									
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	347	3	Y	18	8	1			14
							20	9									
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									

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
02	560	N	299	-0-	-261	-0-	24	1	274	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	38	1	463	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

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
02	896	X	812	-0-	-84	-0-	45	1	767	3	Y	-0-					-0-
03	992	X	721	-0-	-271	-0-	44	1	677	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	25	1	288	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	32	1	395	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1428	X	821	-0-	-607	-0-	47	1	774	3	Y	-0-					-0-
03	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	81	1	1257	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	308	X	213	-0-	-95	-0-	12	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	293	X	293	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	46	1	559	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	439	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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

02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	40	1	489	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	45	1	528	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

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

02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	75	1	1283	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	44	1	684	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	18	1	217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
02	T. A.		53	-0-	53	55	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		405	-0-	405	460	31	1	371	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	568	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	414	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
02	700	N	268	-0-	-432	-0-	15	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	1680	X	1385	-0-	-295	-0-	76	1	1309	3	Y	-0-					-0-
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	237	1	3670	3	Y	-0-					-0-
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									

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

02	980	X	588	-0-	-392	-0-	32	1	556	3	Y	-0-					-0-
03	1023	X	868	-0-	-155	-0-	53	1	815	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	190	1	3268	3	Y	-0-					-0-
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	155	1	2402	3	Y	-0-					-0-
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									

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

02	252	N	194	-0-	-58	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	95	1	1085	3	Y	16	18	1			10
							18	9									
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	110	1	1263	3	Y	15	11	1			14
							17	9									
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									

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

02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	93	1	1594	3	Y	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	99	1	1538	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	422	3	Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	112	N	21	-0-	-91	-0-	2	1	18	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	2604	X	2365	-0-	-239	-0-	135	1	2209	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	285	1	4421	3	Y	37	32	1			9
							41	9									
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									

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
02	364	N	246	-0-	-118	-0-	20	1	225	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	371	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
02	868	X	404	-0-	-464	-0-	23	1	378	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	856	X	856	-0-	-0-	-0-	51	1	792	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
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									

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

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
02	924 X	830	-0-	-94	-0-	60	1	737	3	Y	30	24	1			6
						33	9									
03	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	75	1	888	3	Y	86	72	1			20
						95	9									
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									

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

02	2828 X	200	-0-	-2628	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	3131 X	276	-0-	-2855	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	503 X	503	-0-	-0-	-0-	38	1	465	3	Y	-0-					-0-
03	546 X	546	-0-	-0-	-0-	43	1	503	3	Y	-0-					-0-
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									

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

02	560 N	376	-0-	-184	-0-	21	1	355	3	Y	-0-					-0-
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	56	1	863	3	Y	-0-					-0-
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									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 172 RRCID -> 163891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	X	505	-0-	-559	-0-	29	1	473	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1178	X	685	-0-	-493	-0-	41	1	641	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

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

02	812	X	468	-0-	-344	-0-	45	1	422	3	Y	1					12
							1	9									
03	620	X	306	-0-	-314	-0-	26	1	278	3	Y	2					14
							2	9									
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									

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

02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	1					4
							1	9									
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	1					5
							1	9									
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

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

02	2520	X	1975	-0-	-545	-0-	113	1	1854	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	214	1	3322	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	X	420	-0-	-84	-0-	31	1	382	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	558	X	398	-0-	-160	-0-	30	1	359	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
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									

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

02	588	X	506	-0-	-82	-0-	38	1	468	3	Y	-0-					-0-
03	527	X	121	-0-	-406	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	700	N	287	-0-	-413	-0-	27	1	259	3	Y	1					6
							1	9									
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	327	3	Y	-0-					6
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

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

02	476	N	240	-0-	-236	-0-	23	1	216	3	Y	1					6
							1	9									
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	Y	-0-					6
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									

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

02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	X	569	-0-	-47	-0-	32 145	1 9	392	3	Y	132	143	1			28
03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	29 206	1 9	339	3	Y	187	171	1			44
04	420	X	254	-0-	-166	-0-	5 129	1 9	120	3	Y	117	134	1			27
05	558	X	295	-0-	-263	-0-	8 119	1 9	168	3	Y	108	99	1			36
06	600	X	292	-0-	-308	-0-	9 92	1 9	191	3	Y	84	94	1			26
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	9 43	1 9	162	3	Y	39	59	1			6

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	333	3	Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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
02	1624	X	469	-0-	-1155	-0-	26	1	441	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	961	X	238	-0-	-723	-0-	12	1	194	3	Y	29	22	1			7
							32	9									
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									

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

02	112	N	61	-0-	-51	-0-	6	1	54	3	Y	1					6
							1	9									
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	2					8
							2	9									
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

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

02	168	N	111	-0-	-57	-0-	11	1	99	3	Y	1					8
							1	9									
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	2					10
							2	9									
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

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

02	1008	X	530	-0-	-478	-0-	51	1	479	3	Y	-0-					1
03	775	X	365	-0-	-410	-0-	31	1	332	3	Y	2					3
							2	9									
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									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	395	-0-	395	557	30	1	362	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
03	T. A.	227	-0-	227	784	18	1	209	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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

02	224 N	193	-0-	-31	-0-	11	1	182	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	46	1	439	3	Y	5					8
						6	9									
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	Y	6					14
						7	9									
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									

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

02	868 X	322	-0-	-546	-0-	18	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	868 X	202	-0-	-666	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					-0-
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									

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

SWR "H" WELL #: 9 RRCID -> 164934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	14	1	134	3	Y	1					5
							1	9									
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	1					6
							1	9									
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	189	-0-	-35	-0-	18	1	169	3	Y	2					14
							2	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	384	3	Y	6					20
							7	9									
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									

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
02	616	X	257	-0-	-359	-0-	25	1	231	3	Y	1					12
							1	9									
03	465	X	291	-0-	-174	-0-	24	1	259	3	Y	7					19
							8	9									
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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

02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	42	1	475	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
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									

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

02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	169	1	1608	3	Y	3					15
							3	9									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	84	1	980	3	Y	3					18
							3	9									
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									

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

02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	2					3
							2	9									
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-

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
02	381	X	381	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	1					17
							1	9									
03	561	X	561	-0-	-0-	-0-	25	1	534	3	Y	2					19
							2	9									
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

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

02	588	X	536	-0-	-52	-0-	21	1	515	3	Y	-0-					21
03	651	X	530	-0-	-121	-0-	24	1	506	3	Y	-0-					21
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

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

02	532	N	250	-0-	-282	-0-	18	1	224	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	6					9
							7	9									
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									

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

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

02	392	X	49	-0-	-343	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					10
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
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

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
02	757	X	757	-0-	-0-	-0-	30	1	725	3	Y	2					43
							2	9									
03	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	975	3	Y	6					49
							7	9									
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

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
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	43	1	510	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
02	476	X	179	-0-	-297	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					11
03	527	X	14	-0-	-513	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					11
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

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
02	336	X	11	-0-	-325	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
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

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
02	672	X	320	-0-	-352	-0-	18	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	744	X	507	-0-	-237	-0-	31	1	475	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

02	392	N	132	-0-	-260	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					2
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	3	Y	-0-					2
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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	46	1	754	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	837	X	728	-0-	-109	-0-	44	1	680	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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

02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	41	1	506	3	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	51	1	603	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	2268	X	1994	-0-	-274	-0-	114	1	1867	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	2511	X	1619	-0-	-892	-0-	97	1	1511	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
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									

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

02	672	N	471	-0-	-201	-0-	35	1	432	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	386	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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

02	588	N	581	-0-	-7	-0-	44	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	44	1	523	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	T. A.		141	-0-	141	141	11	1	130	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		94	-0-	94	235	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
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									

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

02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	420 N	309	-0-	-111	-0-	25 1 1 9	283 3	Y	1	1 1		-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	39 1 1 9	478 3	Y	1	1 1		-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	14 1 1 9	326 3	Y	1	1 1		-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	28 1 2 9	592 3	Y	2	1 1		1
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 21 9	490 3	Y	19	16 1		3

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

02	336 N	247	-0-	-89	-0-	20 1	227 3	Y	-0-			5
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	29 1 3 9	333 3	Y	3			8
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 1 9	233 3	Y	1			4
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

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

02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	28 1 3 9	342 3	Y	3	3 1		1
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	21 1 1 9	253 3	Y	1	2 1		-0-
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-

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

02	196 N	145	-0-	-51	-0-	10 1	135 3	Y	-0-	1 1		-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	126 3	Y	1			1
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	158 3	Y	1			2
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9	188 3	Y	-0-	1 1		1
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	136 3	Y	1	1 1		1
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	9 1 1 9	161 3	Y	1			2

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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
02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					Y	-0-					-0-
03	5828	X	147	-0-	-5681	-0-	11	1	128	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
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									

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

02	434	X	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	Y	-0-					3
03	310	X	108	-0-	-202	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					3
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

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

02	532	X	330	-0-	-202	-0-	16	1	314	3	Y	-0-					10
03	589	X	166	-0-	-423	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					10
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

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

02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	104	1	1274	3	Y	-0-					-0-
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	109	1	1284	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	560	X	555	-0-	-5	-0-	22	1	533	3	Y	-0-					17
03	577	X	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	Y	-0-					17
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "J" WELL #: 3 RRCID -> 169212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	X	258	-0-	-414	-0-	25	1	233	3	Y	-0-					2
03	682	X	444	-0-	-238	-0-	38	1	403	3	Y	3					5
							3	9									
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-

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
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					27
03	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	74	1	1220	3	Y	-0-					27
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					8
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	67	1	1160	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	75	1	1165	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	18	1	203	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	X	570	-0-	-186	-0-	38	1	526	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	644	X	644	-0-	-0-	-0-	48	1	589	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
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									

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

02	252	N	211	-0-	-41	-0-	14	1	197	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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

02	560	X	529	-0-	-31	-0-	35	1	491	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	664	X	664	-0-	-0-	-0-	50	1	611	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
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									

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

02	980	N	659	-0-	-321	-0-	36	1	623	3	Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	47	1	733	3	Y	-0-					-0-
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
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									

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	700	X	681	-0-	-19	-0-	37	1	633	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
03	775	X	756	-0-	-19	-0-	45	1	697	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
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									

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

02	504	X	341	-0-	-163	-0-	18	1	306	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	33	1	508	3	Y	30	26	1			7
							33	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	X	416	-0-	-60	-0-	33	1	381	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	527	X	506	-0-	-21	-0-	38	1	467	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	37	1	628	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	40	1	623	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	34	1	418	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	438	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	Y	1					5
							1	9									
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					5
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	1557	-0-	-95	-0-	82	1	1339	3	Y	-0-					-0-
							136	4									
03	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	111	1	1640	3	Y	-0-					-0-
							433	4									
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									

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
02	476	N	338	-0-	-138	-0-	19	1	319	3	Y	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	47	1	733	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
02	560	X	486	-0-	-74	-0-	47	1	439	3	Y	-0-					1
03	537	X	537	-0-	-0-	-0-	46	1	489	3	Y	2					3
							2	9									
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
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-

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
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	Y	1					7
							1	9									
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	24	1	169	3	Y	5					12
							6	9									
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-

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
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	82	1	1405	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	77	1	1200	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

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
02	336	N	213	-0-	-123	-0-	12	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	257	-0-	-527	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	X	452	-0-	-444	-0-	30	1	419	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	992	X	583	-0-	-409	-0-	44	1	533	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
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-

SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	157	-0-	-95	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					3
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	1					4
							1	9									
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									

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
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	337	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	34	1	582	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	39	1	598	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
02	672	N	602	-0-	-70	-0-	31	1	507	3	Y	11	10	1			5
							52	4	12	9							
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	545	3	Y	13	12	1			6
							144	4	14	9							
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							

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	142	1	1989	3	Y	-0-					-0-
03	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	142	1	1739	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

02	644	X	477	-0-	-167	-0-	26	1	450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	682	X	642	-0-	-40	-0-	39	1	602	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

02	560	X	243	-0-	-317	-0-	23	1	209	3	Y	10					56
							11	9									
03	620	X	246	-0-	-374	-0-	26	1	188	3	Y	29					85
							32	9									
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									

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

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	X	119	-0-	-693	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	527	X	180	-0-	-347	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	75	1	1295	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	68	1	1056	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	41	1	701	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	48	1	743	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	X	731	-0-	-25	-0-	40	1	690	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	837	X	609	-0-	-228	-0-	37	1	570	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	1					3
							1	9									
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	1					4
							1	9									
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-

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	86	1	1484	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	79	1	1225	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
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									

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

02	2800	N	6105	-0-	3305	3756	329	1	5652	3	Y	113	90	1			24
							124	9									
03	3100	N	3727	-0-	627	4383	212	1	3292	3	Y	203	179	1			48
							223	9									
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									

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

02	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	488	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	46	1	566	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

02	616	X	519	-0-	-97	-0-	30	1	424	3	Y	59	90	1			19
							65	9									
03	682	X	363	-0-	-319	-0-	23	1	282	3	Y	53	41	1			31
							58	9									
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									

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

02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
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									

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

02	361	X	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	386	X	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	Y	-0-					-0-
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-

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

02	700	X	552	-0-	-148	-0-	37	1	515	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	589	X	379	-0-	-210	-0-	29	1	349	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
02	668	X	668	-0-	-0-	-0-	37	1	630	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	713	X	520	-0-	-193	-0-	31	1	488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

02	756	X	383	-0-	-373	-0-	37	1	346	3	Y	-0-					1
03	775	X	608	-0-	-167	-0-	52	1	556	3	Y	-0-					1
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

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	35	1	318	3	Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	29	1	208	3	Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

02	812	N	685	-0-	-127	-0-	46	1	639	3	Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	62	1	756	3	Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

02	1008	N	665	-0-	-343	-0-	44	1	620	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	389	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1120	X	903	-0-	-217	-0-	73	1	830	3	Y	-0-					-0-
03	1240	X	994	-0-	-246	-0-	75	1	919	3	Y	-0-					-0-
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	5	-0-	-2571	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	2852	X	30	-0-	-2822	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	X	432	-0-	-520	-0-	35	1	397	3	Y	-0-					4
03	1054	X	396	-0-	-658	-0-	31	1	364	3	Y	1					5
							1	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	353	-0-	-67	-0-	28	1	324	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	42	1	513	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	522	-0-	-1214	-0-	28	1	488	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	1271	X	752	-0-	-519	-0-	45	1	700	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

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
02	14B2 EXT	14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	13	-0-	13	27	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

02	1400 X	1165	-0-	-235	-0-	93	1	1061	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
03	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	122	1	1506	3	Y	12	11	1			3
						13	9									
04	1170 X	1065	-0-	-105	-0-	44	1	1012	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
05	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	73	1	1562	3	Y	9	8	1			3
						10	9									
06	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	76	1	1699	3	Y	7	8	1			2
						8	9									
07	1643 X	1462	-0-	-181	-0-	75	1	1381	3	Y	5	6	1			1
						6	9									

SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	33	36	1			21
						36	9									
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	Y	40	24	1			37
						44	9									
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	15	29	1			23
						17	9									
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	18	1	530	3	Y	65	18	1			70
						72	9									
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	16	1	431	3	Y	67	64	1			73
						74	9									
*07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	258	3	Y	31	53	1			51
						34	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	49	1	639	3	Y	26	38	1			15
						29	9									
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	75	1	988	3	Y	16					31
						18	9									
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	581	3	Y	24					55
						26	9									
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	550	3	Y	15	37	1			33
						17	9									
06	1050 N	312	-0-	-738	-0-	13	1	288	3	Y	10	33	1			10
						11	9									
*07	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	75	1	1388	3	Y	24					34
						26	9									

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
02	924	X	379	-0-	-545	-0-	21	1	349	3	Y	8	12	1			2
							9	9									
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	2	1			-0-
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									

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

02	476	X	142	-0-	-334	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	35	1	548	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
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-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

02	504	X	238	-0-	-266	-0-	12	1	222	3	Y	4	11	1			2
							4	9									
03	558	X	445	-0-	-113	-0-	24	1	414	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
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									

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	784	N	665	-0-	-119	-0-	54	1	609	3	Y	2					8
							2	9									
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	69	1	801	3	Y	3					11
							3	9									
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									

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

02	336	N	283	-0-	-53	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

02	T. A.		128	-0-	128	155	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		72	-0-	72	227	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

02	1064	X	896	-0-	-168	-0-	60	1	832	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	961	X	832	-0-	-129	-0-	63	1	766	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
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									

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

02	728	X	222	-0-	-506	-0-	11	1	204	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
03	589	X	440	-0-	-149	-0-	24	1	409	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
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									

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

02	532 X	522	-0-	-10	-0-	27	1	493	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	589 X	425	-0-	-164	-0-	23	1	402	3	Y	-0-	1	1			-0-
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									

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

02	646 X	646	-0-	-0-	-0-	43	1	603	3	Y	-0-					-0-
03	651 X	380	-0-	-271	-0-	29	1	351	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

02	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	80	1	1373	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
03	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	97	1	1512	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
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									

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

02	952 N	179	-0-	-773	-0-	14	1	164	3	Y	1					20
						1	9									
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	51	1	589	3	Y	8					28
						9	9									
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									

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
02	308	N	172	-0-	-136	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	476	X	471	-0-	-5	-0-	38	1	433	3	Y	-0-					-0-
03	461	X	461	-0-	-0-	-0-	35	1	426	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	700	X	386	-0-	-314	-0-	37	1	349	3	Y	-0-					1
03	713	X	418	-0-	-295	-0-	36	1	381	3	Y	1					2
							1	9									
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-

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
02	1540	X	911	-0-	-629	-0-	60	1	839	3	Y	11	13	1			4
							12	9									
03	1705	X	745	-0-	-960	-0-	56	1	680	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
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									

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
02	1904	X	1834	-0-	-70	-0-	121	1	1693	3	Y	18	22	1			6
							20	9									
03	2108	X	1886	-0-	-222	-0-	141	1	1726	3	Y	17	13	1			10
							19	9									
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									

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
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	124	1	2023	3	Y	18	16	1			4
							20	9									
03	1984	X	1764	-0-	-220	-0-	106	1	1649	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
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									

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	79	1	1743	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	54	1	1239	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	X	891	-0-	-89	-0-	59	1	830	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	837	X	623	-0-	-214	-0-	47	1	575	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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
02	2072	X	1574	-0-	-498	-0-	100	1	1404	3	Y	64	79	1			21
							70	9									
03	1984	X	1625	-0-	-359	-0-	117	1	1431	3	Y	70	50	1			41
							77	9									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

02	364	X	325	-0-	-39	-0-	22	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	403	X	265	-0-	-138	-0-	20	1	245	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

02	2632	X	2020	-0-	-612	-0-	111	1	1908	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2914	X	2307	-0-	-607	-0-	140	1	2165	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	1260 X	1121	-0-	-139	-0-	74	1	1040	3	Y	6	6	1			2
						7	9									
03	1395 X	708	-0-	-687	-0-	53	1	653	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
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									

BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	75	1	1292	3	Y	-0-					-0-
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	69	1	1076	3	Y	-0-					-0-
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									

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

02	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	140	1	1598	3	Y	-0-					1
03	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	151	1	1855	3	Y	-0-					1
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

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

02	2828 X	1906	-0-	-922	-0-	126	1	1767	3	Y	12	15	1			4
						13	9									
03	3100 X	2061	-0-	-1039	-0-	155	1	1891	3	Y	14	10	1			8
						15	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	42	1	393	3	Y	1					3
							1	9									
03	465	X	372	-0-	-93	-0-	32	1	337	3	Y	3					6
							3	9									
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-

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
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	20	1	323	3	Y	7	7	1			3
							33	4	8	9							
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	510	3	Y	10	9	1			4
							135	4	11	9							
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							

SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	1497	-0-	-43	-0-	145	1	1351	3	Y	1					3
							1	9									
03	1426	X	1282	-0-	-144	-0-	110	1	1169	3	Y	3					6
							3	9									
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-

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	X	615	-0-	-281	-0-	46	1	562	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	744	X	634	-0-	-110	-0-	49	1	576	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	X	659	-0-	-209	-0-	65	1	587	3	Y	6					27
							7	9									
03	961	X	388	-0-	-573	-0-	46	1	332	3	Y	9					36
							10	9									
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

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	14	1	123	3	Y	1					10
							1	9									
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	35	1	252	3	Y	3					13
							3	9									
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

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
02	1568	X	1536	-0-	-32	-0-	102	1	1422	3	Y	11	13	1			4
							12	9									
03	1674	X	1374	-0-	-300	-0-	103	1	1262	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
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									

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
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
02	756	X	59	-0-	-697	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					7
03	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	90	1	1050	3	Y	9					16
							10	9									
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

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
02	952	X	767	-0-	-185	-0-	51	1	713	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	1054	X	863	-0-	-191	-0-	65	1	792	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
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									

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
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	166	1	2039	3	Y	279	228	1			59
							307	9									
03	2139	X	2051	-0-	-88	-0-	139	1	1644	3	Y	244	245	1			58
							268	9									
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									

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	X	805	-0-	-1715	-0-	48	1	547	3	Y	191	212	1			42
							210	9									
03	2790	X	1118	-0-	-1672	-0-	66	1	817	3	Y	214	204	1			52
							235	9									
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									

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148 X	456	-0-	-692	-0-	22	1	434	3	N	-0-					-0-
03	930 X	341	-0-	-589	-0-	20	1	321	3	N	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

02	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	126	1	1764	3	Y	72	83	1			24
						79	9									
03	1860 X	1822	-0-	-38	-0-	132	1	1617	3	Y	66	51	1			39
						73	9									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

02	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	655	1	9145	3	Y	121	140	1			40
						133	9									
03	10571 X	9642	-0-	-929	-0-	723	1	8820	3	Y	90	77	1			53
						99	9									
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									

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

02	1260 X	1096	-0-	-164	-0-	55	1	908	3	Y	36	32	1			16
						93	4	40	9							
03	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	61	1	898	3	Y	29	32	1			13
						237	4	32	9							
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							

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

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
02	812 X	311	-0-	-501	-0-	30	1	281	3	Y	-0-					1
03	589 X	480	-0-	-109	-0-	41	1	439	3	Y	-0-					1
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-

WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

02	T. A.	1695	-0-	1695	2683	101	1	1323	3	Y	246	103	1			370
						271	9									
03	T. A.	54	-0-	54	2737	3	1	40	3	Y	10	260	1			120
						11	9									
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									

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

02	2156 X	1426	-0-	-730	-0-	138	1	1288	3	Y	-0-					-0-
03	1643 X	1562	-0-	-81	-0-	134	1	1428	3	Y	-0-					-0-
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-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

02	868 X	378	-0-	-490	-0-	37	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	713 X	628	-0-	-85	-0-	54	1	574	3	Y	-0-					-0-
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									

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

02	1820 X	636	-0-	-1184	-0-	51	1	581	3	Y	4					32
						4	9									
03	2015 X	1401	-0-	-614	-0-	110	1	1280	3	Y	10					42
						11	9									
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									

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
02	1848	X	1553	-0-	-295	-0-	103	1	1440	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
03	2015	X	1432	-0-	-583	-0-	108	1	1318	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

02	8036	X	5593	-0-	-2443	-0-	239	1	5350	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	8618	X	5650	-0-	-2968	-0-	274	1	5372	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
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									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	47	4	231	9	Y	210	183	1			136
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	52	4	283	9	Y	257	259	1			134
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

QUINTANILLA WELL #: 5 RRCID -> 255085 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9300 - 9339

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	60	71	1			39
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	58	1			21
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-

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

02	7392	X	6157	-0-	-1235	-0-	320	1	5717	3	Y	109	124	1			20
							120	9									
03	7812	X	6524	-0-	-1288	-0-	356	1	6063	3	Y	95	91	1			24
							105	9									
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									

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
02	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	278	1	6239	3	Y	-0-					-0-
03	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	329	1	6437	3	Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

02	10360	X	7324	-0-	-3036	-0-	7324	3			Y	-0-					1
03	11470	X	10166	-0-	-1304	-0-	10166	3			Y	-0-					1
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

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

02	9044	X	6518	-0-	-2526	-0-	6509	3	9	9	Y	8					41
03	10013	X	7756	-0-	-2257	-0-	7712	3	44	9	Y	40					81
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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

02	10080	X	8404	-0-	-1676	-0-	440	1	7866	3	Y	89	112	1			18
							98	9									
03	10726	X	9035	-0-	-1691	-0-	495	1	8432	3	Y	98	90	1			26
							108	9									
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									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

02	5572	X	4167	-0-	-1405	-0-	83	1	3861	3	Y	109	108	1			22
							103	4	120	9							
03	5735	X	5008	-0-	-727	-0-	102	1	4726	3	Y	93	105	1			10
							78	4	102	9							
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							

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
02	7000 X	5963	-0-	-1037	-0-	5944	3	19	9	N	17					95
03	7471 X	6464	-0-	-1007	-0-	6452	3	12	9	N	11					106
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

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2436 X	1999	-0-	-437	-0-	104	1	1858	3	Y	34	36	1			6
						37	9									
03	2418 X	2195	-0-	-223	-0-	120	1	2047	3	Y	25	25	1			6
						28	9									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

02	8400 X	6719	-0-	-1681	-0-	6695	3	24	9	Y	22	15	1			7
03	8618 X	8121	-0-	-497	-0-	8052	3	69	9	Y	63	33	1			37
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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

02	7980 X	6422	-0-	-1558	-0-	339	1	6062	3	Y	19	21	1			5
						21	9									
03	8494 X	6996	-0-	-1498	-0-	386	1	6581	3	Y	26	23	1			8
						29	9									
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									

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
02	23940	X	19202	-0-	-4738	-0-	19202	3			Y	-0-					2
03	24707	X	21382	-0-	-3325	-0-	21382	3			Y	-0-					2
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

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

02	14812	X	11918	-0-	-2894	-0-	11897	3	21	9	Y	19	17	1			11
03	15810	X	13316	-0-	-2494	-0-	13221	3	95	9	Y	86	42	1			55
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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

02	5628	X	4687	-0-	-941	-0-	221	1	3959	3	Y	461	577	1			84
							507	9									
03	6231	X	5116	-0-	-1115	-0-	254	1	4322	3	Y	491	452	1			123
							540	9									
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									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

02	15652	X	11649	-0-	-4003	-0-	11586	3	63	9	N	57	21	1			67
03	16678	X	13228	-0-	-3450	-0-	13177	3	51	9	N	46	71	1			42
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									

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	7812	X	6109	-0-	-1703	-0-	300	1	5367	3	Y	402	464	1			73
							442	9									
03	7936	X	7433	-0-	-503	-0-	401	1	6827	3	Y	186	211	1			48
							205	9									
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									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

02	7448	X	3473	-0-	-3975	-0-	3473	3			Y	-0-					1
03	8246	X	4360	-0-	-3886	-0-	4360	3			Y	-0-					1
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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

02	5712	X	4673	-0-	-1039	-0-	231	1	4132	3	Y	282	259	1			52
							310	9									
03	5456	X	4209	-0-	-1247	-0-	216	1	3674	3	Y	290	268	1			74
							319	9									
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									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

02	14140	X	11271	-0-	-2869	-0-	595	1	10639	3	Y	34	54	1			11
							37	9									
03	14043	X	13275	-0-	-768	-0-	734	1	12500	3	Y	37	34	1			14
							41	9									
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									

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
02	4228	X	3817	-0-	-411	-0-	184	1	3295	3	Y	307	306	1			57
							338	9									
03	4526	X	3813	-0-	-713	-0-	181	1	3084	3	Y	498	429	1			126
							548	9									
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									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

02	16604	X	13317	-0-	-3287	-0-	13072	3	245	9	N	223	165	1			253
03	16988	X	13206	-0-	-3782	-0-	12938	3	268	9	N	244	298	1			199
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

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

02	20524	X	17062	-0-	-3462	-0-	337	1	15755	3	Y	497	469	1			98
							423	4	547	9							
03	21545	X	19389	-0-	-2156	-0-	391	1	18115	3	Y	531	577	1			52
							299	4	584	9							
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							

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 119260 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 102520 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 5742 - 5844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

02	532 N	447	-0-	-85	-0-	29	1	393	3	Y	23	24	1			20
						25	9									
03	403 N	375	-0-	-28	-0-	25	1	332	3	Y	16	20	1			16
						18	9									
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									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1064	3	8	9	Y	7					30
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1208	3	4	9	Y	4					34
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

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	15	16	1			12
						17	9									
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	2	1	32	3	Y	7	10	1			9
						8	9									
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									

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	140 N	67	-0-	-73	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

02	1848 X	263	-0-	-1585	-0-	15	1	209	3	Y	35	38	1			31
						39	9									
03	2046 X	201	-0-	-1845	-0-	12	1	161	3	Y	25	28	1			28
						28	9									
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-

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	3	3	9	Y	3					20
03	1147 N	919	-0-	-228	-0-	917	3	2	9	Y	2					22
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

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
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-

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1092	N	786	-0-	-306	-0-	49	1	676	3	Y	55	49	1			48
							61	9									
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	698	3	Y	52	46	1			54
							57	9									
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									

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

02	1036	N	1005	-0-	-31	-0-	998	3	7	9	Y	6					27
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	3	4	9	Y	4					31
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

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

02	700	N	667	-0-	-33	-0-	667	3			Y	-0-					4
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	3	2	9	Y	2					6
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

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

02	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	3			Y	-0-					5
03	496	N	43	-0-	-453	-0-	42	3	1	9	Y	1					6
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1257	-0-	-171	-0-	1254	3	3	9	Y	3					21
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1756	3	2	9	Y	2					23
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

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					3
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1652	3	2	9	Y	2					5
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

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

02	980	N	849	-0-	-131	-0-	63	1	786	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	951	-0-	-196	-0-	72	1	879	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	9	-0-	-115	-0-	5	1	4	2	N	-0-					-0-
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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	51	1	37	2	N	-0-					-0-
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	57	1	42	2	N	-0-					-0-
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-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	17	1	13	2	N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
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-

KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	191	1	140	2	N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	210	1	157	2	N	-0-					-0-
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-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	77	1	57	2	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	94	1	70	2	N	-0-					-0-
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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	400	1	294	2	N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	369	1	276	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	142	1	105	2	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	108	1	81	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	163	1	123	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	117	1	85	2	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	113	1	84	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	62	1	47	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	61	1	45	2	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	114	1	86	2	N	-0-					-0-
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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	348	1	256	2	N	-0-					-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	326	1	244	2	N	-0-					-0-
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-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

ADAMS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 269448 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIERRA BLANCA PETRO. ENERGY,INC. 780201
BOHL, FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 072351 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 1120 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
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-

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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-

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

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

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

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

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

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

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

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

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

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

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

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

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

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

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

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

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

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

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

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

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 7152 RRCID -> 091512 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4820 - 4828

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

02	588 N	526	-0-	-62	-0-	4	1	522	2	N	-0-			-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	5	1	619	2	N	-0-			-0-
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-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC 073332
LASALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332
LASALLE 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

J-W OPERATING CO. 427960
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TIGER OIL & GAS CO. 860060
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2A RRCID -> 045494 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	84 N	26	-0-	-58	-0-	18	3	8	9	Y	7	16	1			6
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1					7
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

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	247	3	4	9	Y	4	6	1	1	8	3
03	341 N	184	-0-	-157	-0-	183	3	1	9	Y	1					4
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									

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1	1	17	3	Y	1					1
						1	9									
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					1
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

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

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

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	1					1
						1	9									
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					1
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

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

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

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
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	66	1	1470	3	Y	-0-	26	1			2
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	3	Y	-0-					2
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

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
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	10	1	220	3	N	-0-					27
03	279 N	177	-0-	-102	-0-	11	1	166	3	N	-0-					27
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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	Y	-0-					-0-
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-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	6	3	13	9	Y	12	13	1			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	18	1			8
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									

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

02	84 N	20	-0-	-64	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

02	308 N	104	-0-	-204	-0-	4	1	89	3	Y	10	22	1			4
						11	9									
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	409	3	Y	20	16	1			8
						22	9									
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-

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
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-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	7	3	20	9	Y	18	19	1			3
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	Y	34	26	1			11
						37	9									
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-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

02	1344 X	650	-0-	-694	-0-	631	3	19	9	Y	17	38	1			15
03	1488 X	743	-0-	-745	-0-	741	3	2	9	Y	2					17
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									

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

02	980 N	940	-0-	-40	-0-	47	1	893	2	N	-0-					105
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	2	N	-0-					105
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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1020	-0-	-16	-0-	51	1	960	2	Y	8					11
							9	9									
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	2	Y	15					26
							17	9									
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									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

02	532	N	507	-0-	-25	-0-	25	1	478	2	Y	4					5
							4	9									
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	573	2	Y	8					13
							9	9									
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

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

02	812	N	715	-0-	-97	-0-	35	1	673	2	Y	6					8
							7	9									
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	35	1	744	2	Y	10					18
							11	9									
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									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

02	644	N	491	-0-	-153	-0-	24	1	463	2	Y	4					6
							4	9									
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	681	2	Y	6					12
							7	9									
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									

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
02	700	N	541	-0-	-159	-0-	27	1	510	2	Y	4					6
							4	9									
03	713	N	432	-0-	-281	-0-	19	1	406	2	Y	6					12
							7	9									
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									

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
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	39	1	732	2	Y	6					8
							7	9									
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	789	2	Y	11					19
							12	9									
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									

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
02	784	N	766	-0-	-18	-0-	766	2			Y	-0-					44
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					44
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

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
02	644	N	488	-0-	-156	-0-	488	2			Y	-0-					50
03	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	2			Y	-0-					50
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

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
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	278	1	462	2	Y	1					54
							1	9									
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	345	1	473	2	Y	3					57
							3	9									
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

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
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	266	1	442	2	Y	1					50
							1	9									
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	345	1	473	2	Y	3					53
							3	9									
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

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

02	672	N	525	-0-	-147	-0-	525	2			Y	-0-					27
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			Y	-0-					27
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

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

02	812	N	770	-0-	-42	-0-	38	1	725	2	Y	6					8
							7	9									
03	775	N	719	-0-	-56	-0-	32	1	676	2	Y	10					18
							11	9									
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									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

02	1008	N	936	-0-	-72	-0-	270	1	666	2	N	-0-					23
03	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	313	1	763	2	N	-0-					23
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

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	255	1	627	2	Y	-0-					4
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	237	1	577	2	Y	-0-					4
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

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

02	812	N	651	-0-	-161	-0-	188	1	463	2	N	-0-					5
03	868	N	717	-0-	-151	-0-	208	1	509	2	N	-0-					5
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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 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
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	303	1	745	2	Y	-0-					8
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	322	1	787	2	Y	-0-					8
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

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	271	1	668	2	Y	-0-					4
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	286	1	698	2	Y	-0-					4
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

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	464	1	1141	2	Y	-0-					8
03	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	485	1	1182	2	Y	-0-					8
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

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	137	1	339	2	Y	-0-					6
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	150	1	365	2	Y	-0-					6
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

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	101	1	247	2	Y	-0-					9
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	92	1	225	2	Y	-0-					9
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

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

02	728	N	675	-0-	-53	-0-	195	1	480	2	N	-0-					-0-
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	217	1	531	2	N	-0-					-0-
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-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	271	1	669	2	N	-0-					28
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	320	1	780	2	N	-0-					28
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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	52	1	127	2	N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	59	1	145	2	N	-0-					-0-
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-

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	220	1	541	2	N	-0-					3
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	208	1	508	2	N	-0-					3
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

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	986	-0-	-50	-0-	285	1	701	2	N	-0-					5
03	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	341	1	831	2	N	-0-					5
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

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1367	-0-	-89	-0-	395	1	972	2	N	-0-					5
03	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	464	1	1131	2	N	-0-					5
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

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
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	28	1	70	2	Y	-0-					2
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	28	1	67	2	Y	-0-					2
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

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	280	1	689	2	Y	-0-					8
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	301	1	736	2	Y	-0-					8
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

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	351	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	322	1	784	2	Y	-0-					-0-
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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	784 N	751	-0-	-33	-0-	218	1	533	2	Y	-0-			1
03	837 N	779	-0-	-58	-0-	226	1	553	2	Y	-0-			1
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

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	155	1	380	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	380	-0-	-54	-0-	110	1	270	2	Y	-0-			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	1935 R	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-			85
03	1999 R	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-			85
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

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

02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
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-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
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-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
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-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
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-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

02	2800 X	2199	-0-	-601	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	1877	-0-	-1223	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
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-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BATESVILLE (SAN MIGUEL) 06096 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
BARTLETT WELL #: 2 C RRCID -> 051716 COMPL. DATE 09/05/1971 TOTAL DEPTH 3194 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3		N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-					-0-
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-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3		N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-					-0-
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-

OXY USA INC. 630591
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

02	1316	N	1112	-0-	-204	-0-	1112	2		N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-					-0-
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-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2		N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-					-0-
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-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2		N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-					-0-
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-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
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-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	279 N	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

02	552 N	251	-0-	-301	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
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-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

02	414 N	170	-0-	-244	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
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-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

02	942 N	412	-0-	-530	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
03	558 N	487	-0-	-71	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
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-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

02	426 N	190	-0-	-236	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
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-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

02	579 N	250	-0-	-329	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
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-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	111 N	50	-0-	-61	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
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-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
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-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

02	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2		N	-0-			-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
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-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	2		N	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
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-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
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-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	187	1	1622	2	N	-0-			-0-
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	241	1	2012	2	N	-0-			-0-
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-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

02	2800 X	2010	-0-	-790	-0-	207	1	1803	2	N	-0-			-0-
03	2666 X	2474	-0-	-192	-0-	265	1	2209	2	N	-0-			-0-
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-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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

NEWBY GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BELLE BRANCH //CONT.// 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION //CONT.// 427566
HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
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

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGELIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENTON CITY S, (ANACACHO) 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
E P C OIL & GAS, INC. 238482
RANSLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 130773 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 1828 PERF. 1438 - 1448

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

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
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-

KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-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

02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	DLQ G-10	629	-0-	629	1195	629	2			N	-0-					-0-
03	1951 N	756	-0-	-1195	-0-	756	2			N	-0-					-0-
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	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 121490 COMPL. DATE 05/10/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3022 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261

BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
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-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
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-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
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-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
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-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

02	196	N	118	-0-	-78	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
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-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
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-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
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-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
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-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	3			N	-0-					-0-
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-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
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-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
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-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
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-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
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-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
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-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 000041 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115

02	336 N	324	-0-	-12	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
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-

TATE, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 000044 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2894 - 2914

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
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-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
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-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

WALDEN, R. C. WELL #: 3 RRCID -> 000052 COMPL. DATE 10/04/1962 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2832 - 2850

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
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-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

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

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
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-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
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-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
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-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
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-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
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-

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

10	14B DENY	109	-0-	109	109	109	1		N	-0-			-0-
11	14B DENY	115	-0-	115	224	115	1		N	-0-			-0-
12	14B DENY	106	-0-	106	330	106	1		N	-0-			-0-
01	14B DENY	111	-0-	111	441	111	1		N	-0-			-0-
02	14B DENY	102	-0-	102	543	102	1		N	-0-			-0-
03	14B DENY	92	-0-	92	635	92	1		N	-0-			-0-
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-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 23 RRCID -> 107739 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5535 - 5541

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE -A- WELL #: 33 RRCID -> 108369 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5489

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

BIG MULE (5500 SAND) //CONT.// 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
TRACKER OIL & GAS, INC. //CONT.// 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 5020 RRCID -> 111799 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5535 - 5542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
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

S.T.S. -E- WELL #: 703 RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

02	2296 #	2167	-0-	-129	-0-	232	1	1935	3	Y	-0-			-0-
03	2542 #	2419	-0-	-123	-0-	259	1	2160	3	Y	-0-			-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

02	392 #	352	-0-	-40	-0-	38	1	314	3	Y	-0-			-0-
03	434 #	382	-0-	-52	-0-	41	1	341	3	Y	-0-			-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120 #	1089	-0-	-31	-0-	117	1	972	3	Y	-0-					-0-
03	1240 #	1183	-0-	-57	-0-	127	1	1056	3	Y	-0-					-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

02	364 #	355	-0-	-9	-0-	38	1	317	3	Y	-0-					-0-
03	403 #	69	-0-	-334	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

02	801 R	801	-0-	-0-	-0-	86	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	837 #	815	-0-	-22	-0-	87	1	728	3	Y	-0-					-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

02	1428 #	1130	-0-	-298	-0-	121	1	1009	3	Y	-0-					-0-
03	1519 #	1151	-0-	-368	-0-	123	1	1028	3	Y	-0-					-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

02	2831 R	2831	-0-	-0-	-0-	303	1	2528	3	Y	-0-					-0-
03	2885 R	2885	-0-	-0-	-0-	309	1	2576	3	Y	-0-					-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

02	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	117	1	979	3	Y	-0-					-0-
03	1206 R	1206	-0-	-0-	-0-	129	1	1077	3	Y	-0-					-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308 #	278	-0-	-30	-0-	30	1	248	3	N	-0-					-0-
03	341 #	306	-0-	-35	-0-	33	1	273	3	N	-0-					-0-
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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

02	364 #	348	-0-	-16	-0-	37	1	311	3	Y	-0-					-0-
03	403 #	365	-0-	-38	-0-	39	1	326	3	Y	-0-					-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

02	2156 #	800	-0-	-1356	-0-	86	1	714	3	N	-0-					-0-
03	2387 #	514	-0-	-1873	-0-	55	1	459	3	N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

02	840 #	182	-0-	-658	-0-	11	1	171	2	N	-0-			-0-
03	713 #	519	-0-	-194	-0-	31	1	488	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143463 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9864 - 9904

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-

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

02	1344 N	930	-0-	-414	-0-	906	2	24	9	N	22			145
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1390	2	13	9	N	12			157
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			183

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

02	2828 X	1380	-0-	-1448	-0-	1380	2			N	-0-			88
03	2852 X	2209	-0-	-643	-0-	2209	2			N	-0-			88
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	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			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

02	308 N	13	-0-	-295	-0-	13	2			Y	-0-			88
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			88
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			146

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 127526 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10500 - 10526

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

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 127885 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10869 - 10942

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158841 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11006 - 11120

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

02	2100	1214	-0-	-886	-0-	1214	2			N	-0-					32
03	2420	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					32
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACERO (SEG 3 BRACERO) 11173 568 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC. WELL #: 5 RRCID -> 041247 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3614 - 3647

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

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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZIL (WILCOX) //CONT.// 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
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
02	43764	-0-	-0-	-43764	-0-					N	-0-					221
03	48453	-0-	-0-	-48453	-0-					N	-0-	182	1			39
04	46890	-0-	-0-	-46890	-0-					N	-0-	36	1			3
05	48453	-0-	-0-	-48453	-0-					N	-0-					3
06	46890	-0-	-0-	-46890	-0-					N	-0-					3
07	48453	-0-	-0-	-48453	-0-					N	-0-					3

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

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1708	287	-0-	-1421	269747	96	1	191	2	N	-0-					-0-
03	1891	-0-	-0-	-1891	267856					N	-0-					-0-
04	1830	-0-	-0-	-1830	266026					N	-0-					-0-
05	1891	-0-	-0-	-1891	264135					N	-0-					-0-
06	1830	-0-	-0-	-1830	262305					N	-0-					-0-
*07	3100 N	-0-	-0-	-3100	259205					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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

03	0	12173	-0-	12173	12173	642	1	11385	2	N	133	10	8			123
						146	9									
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									

BRAZIL, SW. (WILCOX 11300) 11581 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 214210 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.11326 - 11336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1484 X	581	-0-	-903	-0-	202	1	303	3	N	69							223
						76	9											
03	766 X	766	-0-	-0-	-0-	224	1	433	3	N	99	176	1					146
						109	9											
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											

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

02	16336 X	16336	-0-	-0-	-0-	178	1	15640	3	Y	471	482	0					47
						518	9											
03	7905 X	7302	-0-	-603	-0-	162	1	6807	3	Y	303	316	0		2	8		32
						333	9											
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					Y	283	280	0	1	8	28
03	4247	X	1548	-0-	-2699	-0-	14	1	597	3	Y	852	788	0	2	8	90
							937	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

02	6244	X	4658	-0-	-1586	-0-	50	1	3084	3	Y	1385	1363	0	1	8	47
							1524	9									
03	7905	X	5962	-0-	-1943	-0-	60	1	3949	3	Y	1775	1768	0			54
							1953	9									
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									

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	8			-0-
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-

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

02	476	N	240	-0-	-236	-0-	240	3			N	-0-					221
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	142					363
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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

02	7980	X	7787	-0-	-193	-0-	113	1	7063	3	Y	555	550	0	4	8	19
							611	9									
03	9238	X	8878	-0-	-360	-0-	120	1	7955	3	Y	730	725	0	2	8	22
							803	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	X	322	-0-	-490	-0-	322	3			N	-0-					238
03	899	X	409	-0-	-490	-0-	409	3			N	-0-					238
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

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	2845	3	265	9	Y	241	350	1			199
03	3441	X	2591	-0-	-850	-0-	2425	3	166	9	Y	151	176	1			174
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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

02	784	N	316	-0-	-468	-0-	4	1	112	3	Y	182	104	0	21	1	36
							200	9					34	8			
03	744	N	359	-0-	-385	-0-	6	1	122	3	Y	210	198	0	22	1	22
							231	9					4	8			
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									

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

02	13664	X	9697	-0-	-3967	-0-	24	1	9270	3	Y	364	355	0	11	8	16
							3	4	400	9							
03	15469	X	11131	-0-	-4338	-0-	26	1	10660	3	Y	403	382	0	19	8	18
							2	4	443	9							
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

02	5236	X	-0-	-0-	-5236	-0-					Y	429	425	0			42
03	5797	X	4242	-0-	-1555	-0-	86	1	3637	3	Y	472	464	0			50
							519	9									
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									

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
02	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	56	1	11420	3	Y	1181	1095	0	145	1	14
							49	4	1299	9			115	8			
03	13919	X	13678	-0-	-241	-0-	53	1	12631	3	Y	881	885	0			10
							25	4	969	9							
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							

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
02	13328	X	11290	-0-	-2038	-0-	153	1	9538	3	Y	1454	1445	0			49
							1599	9									
03	14756	X	14662	-0-	-94	-0-	185	1	12340	3	Y	1943	1932	0	1	8	59
							2137	9									
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									

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
02	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	112	1	9870	3	Y	781	767	0			77
							859	9									
03	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	150	1	6320	3	Y	583	597	0	2	8	61
							641	9									
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									

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
02	9380	X	2135	-0-	-7245	-0-	18	1	1625	3	Y	447	513	0			44
							492	9									
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	439	435	0	2	8	46
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									

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
02	4648	X	-0-	-0-	-4648	-0-					Y	451	451	0			45
03	6200	X	4490	-0-	-1710	-0-	86	1	3617	3	Y	715	684	0			76
							787	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	96	1	2474	3	Y	673	430	0	88	1	151
							740	9					54	8			
03	3844	X	3335	-0-	-509	-0-	124	1	2443	3	Y	698	701	0	74	1	74
							768	9									
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									

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

02	6496	X	4084	-0-	-2412	-0-	17	1	3451	3	Y	546	502	0	74	1	7
							15	4	601	9			1	8			
03	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	26	1	6246	3	Y	524	525	0			6
							13	4	576	9							
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							

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

02	4088	X	1311	-0-	-2777	-0-	7	1	1058	3	N	224	171	1			435
							246	9									
03	4526	X	1394	-0-	-3132	-0-	4	1	1173	3	N	197	341	1			291
							217	9									
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

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
02	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	16	1	8220	3	Y	234	236	0			24
							2	4	257	9							
03	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	13	1	7906	3	Y	257	258	0			23
							1	4	283	9							
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

02	9604	X	8232	-0-	-1372	-0-	110	1	6838	3	Y	1167	1156	0			40
							1284	9									
03	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	124	1	8242	3	Y	1316	1316	0			40
							1448	9									
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	103	1	1567	3	Y	323	303	0			70
							355	9									
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	203	1	2396	3	Y	430	416	0			84
							473	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

02	9212	X	7093	-0-	-2119	-0-	18	1	6841	3	Y	213	189	0	25	8	4
							234	9									
03	10199	X	5259	-0-	-4940	-0-	10	1	5028	3	Y	201	197	0			8
							221	9									
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							

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
02	9240	X	7760	-0-	-1480	-0-	19	1	7099	3	Y	584	543	0	43	8	13
							642	9									
03	10230	X	4997	-0-	-5233	-0-	8	1	4344	3	Y	586	577	0			22
							645	9									
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							

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

02	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	5	1	7329	3	Y	273	249	0	23	8	6
							11	4	300	9							
03	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	8	1	7442	3	Y	292	294	0			4
							9	4	321	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

02	12320	X	11270	-0-	-1050	-0-	40	1	9705	3	Y	1380	1363	0	4	8	72
							7	4	1518	9							
03	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	66	1	12195	3	Y	1445	1434	0	28	1	42
							6	4	1590	9			13	8			
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							

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

02	13132	X	12231	-0-	-901	-0-	13	1	11915	3	Y	273	265	0	7	8	4
							3	4	300	9							
03	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	17	1	14275	3	Y	358	357	0			5
							1	4	394	9							
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									

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
02	T. A.	5263	-0-	5263	5263	4813	3	450	9	N	409	178	1	1	8	360
03	T. A.	7702	-0-	7702	12965	7299	3	403	9	N	366	518	1			208
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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

02	10080 X	9593	-0-	-487	-0-	88	1	5454	3	Y	3683	3682	0			125
						4051	9									
03	12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	112	1	7503	3	Y	4012	4016	0			121
						4413	9									
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									

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

02	13384 X	11465	-0-	-1919	-0-	47	1	9598	3	Y	1617	1692	0	217	1	21
						41	4	1779	9			22	8			
03	15066 X	12825	-0-	-2241	-0-	46	1	10879	3	Y	1707	1709	0			19
						22	4	1878	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

02	15904 X	13720	-0-	-2184	-0-	193	1	12827	3	Y	633	650	0	7	8	25
						4	4	696	9							
03	17608 X	15791	-0-	-1817	-0-	193	1	14269	3	Y	1200	1167	0	1	8	57
						9	4	1320	9							
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							

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
02	19320	X	15259	-0-	-4061	-0-	195	1	12972	3	Y	1898	1931	0			76
							4	4	2088	9							
03	21390	X	15808	-0-	-5582	-0-	186	1	13748	3	Y	1695	1690	0			81
							9	4	1865	9							
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							

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
02	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	162	1	10752	3	Y	1124	1142	0			45
							3	4	1236	9							
03	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	172	1	12670	3	Y	1171	1160	0			56
							8	4	1288	9							
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							

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
02	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	131	1	8123	3	Y	1206	1189	0			41
							1327	9									
03	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	142	1	9432	3	Y	1436	1434	0			43
							1580	9									
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									

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
02	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	155	1	9580	3	Y	2885	2889	0			98
							3174	9									
03	14725	X	13311	-0-	-1414	-0-	148	1	9843	3	Y	3018	3025	0			91
							3320	9									
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									

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
02	10108	X	9573	-0-	-535	-0-	124	1	7691	3	Y	1598	1595	0			54
							1758	9									
03	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	155	1	10343	3	Y	1398	1410	0			42
							1538	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

02	9184	X	7472	-0-	-1712	-0-	103	1	6981	3	Y	350	292	0	59	8	20
							3	4	385	9							
03	9331	X	6834	-0-	-2497	-0-	103	1	6367	3	Y	330	326	0	3	8	21
							1	4	363	9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

02	10192	X	9842	-0-	-350	-0-	147	1	7908	3	Y	1622	1625	0	2	8	28
							3	4	1784	9							
03	11284	X	10415	-0-	-869	-0-	163	1	8252	3	Y	1811	1795	0	2	8	42
							8	4	1992	9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

02	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	130	1	7051	3	Y	1648	1653	0	1	8	29
							2	4	1813	9							
03	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	149	1	7569	3	Y	1873	1858	0			44
							8	4	2060	9							
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							

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
02	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	130	1	7048	3	Y	613	616	0			11
							3	4	674	9							
03	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	143	1	7243	3	Y	772	765	0			18
							7	4	849	9							
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							

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

02	35420	X	33595	-0-	-1825	-0-	23	1	32470	3	Y	956	964	0			23
							50	4	1052	9							
03	39215	X	33937	-0-	-5278	-0-	34	1	32736	3	Y	1024	1033	0			14
							41	4	1126	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

02	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	141	1	12438	3	Y	1439	1438	0			142
							1583	9									
03	11191	X	7378	-0-	-3813	-0-	138	1	5797	3	Y	1312	1314	0	2	8	138
							1443	9									
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									

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

02	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	47	1	9611	3	Y	1445	1458	0	196	1	19
							41	4	1590	9			1	8			
03	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	53	1	12802	3	Y	1271	1276	0			14
							26	4	1398	9							
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							

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
02	31892 X	31530	-0-	-362	-0-	60	1	30400	3	Y	967	1001	0			98
						6	4	1064	9							
03	37045 X	31013	-0-	-6032	-0-	50	1	29927	3	Y	938	953	0			83
						4	4	1032	9							
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							

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
02	40040 X	39215	-0-	-825	-0-	74	1	37766	3	Y	1244	1285	0			126
						7	4	1368	9							
03	39680 X	36486	-0-	-3194	-0-	58	1	34969	3	Y	1322	1331	0			117
						5	4	1454	9							
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							

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
02	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	32	1	12085	3	Y	1590	1554	0	36	8	12
						26	4	1749	9							
03	14074 X	14010	-0-	-64	-0-	32	1	12200	3	Y	1572	1571	0			13
						49	4	1729	9							
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							

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
02	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	30	1	11314	3	Y	914	909	0			7
						24	4	1005	9							
03	13795 X	9822	-0-	-3973	-0-	23	1	8842	3	Y	837	837	0			7
						36	4	921	9							
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							

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
02	13520 X	13520	-0-	-0-	-0-	31	1	11769	3	Y	1541	1537	0			12
						25	4	1695	9							
03	14601 X	12652	-0-	-1949	-0-	28	1	10696	3	Y	1714	1711	0			15
						43	4	1885	9							
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							

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

02	37772 X	35040	-0-	-2732	-0-	39	1	34440	3	Y	501	502	0			8
						10	4	551	9							
03	35898 X	33968	-0-	-1930	-0-	39	1	33357	3	Y	517	518	0			7
						3	4	569	9							
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							

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

02	35516 X	35516	-0-	-0-	-0-	39	1	34983	3	Y	440	440	0			7
						10	4	484	9							
03	42098 X	37183	-0-	-4915	-0-	43	1	36648	3	Y	444	445	0			6
						4	4	488	9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

02	11536 X	10839	-0-	-697	-0-	39	1	9634	3	Y	1057	866	0	160	1	64
						3	4	1163	9							
03	12772 X	12474	-0-	-298	-0-	40	1	11224	3	Y	1099	826	0	306	1	31
						1	4	1209	9							
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							

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
02	18452 X	16331	-0-	-2121	-0-	58	1	14427	3	Y	1674	1330	0	245	1	98
						5	4	1841	9			50	8			
03	20429 X	17380	-0-	-3049	-0-	54	1	15414	3	Y	1737	1306	0	481	1	48
						1	4	1911	9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

02	8764 X	8649	-0-	-115	-0-	31	1	7704	3	Y	828	658	0	121	1	48
						3	4	911	9			25	8			
03	9703 X	9600	-0-	-103	-0-	30	1	8616	3	Y	866	651	0	239	1	24
						1	4	953	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

02	20552 X	15063	-0-	-5489	-0-	201	1	13392	3	Y	1333	1326	0			53
						4	4	1466	9							
03	20677 X	16013	-0-	-4664	-0-	194	1	14355	3	Y	1323	1313	0			63
						9	4	1455	9							
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

02	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	31	1	6218	3	Y	324	317	0	44	1	4
						27	4	356	9							
03	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	36	1	8583	3	Y	246	247	0			3
						17	4	271	9							
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							

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
02	13524	X	2121	-0-	-11403	-0-	51	1	152	3	Y	1743	1777	0	9	8	59
							1	4	1917	9							
03	14973	X	3262	-0-	-11711	-0-	111	1	701	3	Y	2215	2177	0	9	8	88
							13	4	2437	9							
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			

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
02	9968	X	1764	-0-	-8204	-0-	56	1	164	3	Y	1402	1401	0			48
							2	4	1542	9							
03	12152	X	2814	-0-	-9338	-0-	136	1	859	3	Y	1639	1622	0			65
							16	4	1803	9							
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			

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
02	8708	X	1148	-0-	-7560	-0-	37	1	108	3	Y	911	919	0			31
							1	4	1002	9							
03	9331	X	2284	-0-	-7047	-0-	101	1	631	3	Y	1400	1375	0			56
							12	4	1540	9							
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									

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
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	18	1	4095	3	Y	585	588	0			16
							2	4	644	9							
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	22	1	5152	3	Y	1016	1007	0			25
							19	4	1118	9							
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									

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
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	20	1	4476	3	Y	472	472	0			13
							2	4	519	9							
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	20	1	4712	3	Y	893	884	0			22
							17	4	982	9							
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							

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
02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	22	1	5056	3	Y	506	512	0			13
							2	4	557	9							
03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	22	1	5149	3	Y	933	923	0			23
							19	4	1026	9							
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							

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
02	12600	X	4258	-0-	-8342	-0-	14	1	3230	3	Y	921	927	0	14	8	24
							1	4	1013	9							
03	13733	X	6457	-0-	-7276	-0-	20	1	4900	3	Y	1381	1371	0			34
							18	4	1519	9							
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							

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
02	16212	X	9003	-0-	-7209	-0-	35	1	7967	3	Y	907	917	0			24
							3	4	998	9							
03	17949	X	11317	-0-	-6632	-0-	40	1	9578	3	Y	1513	1500	0			37
							35	4	1664	9							
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							

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
02	6860	X	3106	-0-	-3754	-0-	11	1	2519	3	Y	523	532	0			14
							1	4	575	9							
03	7595	X	3845	-0-	-3750	-0-	11	1	2689	3	Y	1032	1021	0			25
							10	4	1135	9							
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							

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
02	40961	X	40961	-0-	-0-	-0-	44	1	39725	3	Y	1074	1071	0			17
							11	4	1181	9							
03	45294	X	45294	-0-	-0-	-0-	51	1	44293	3	Y	859	864	0			12
							5	4	945	9							
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							

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
02	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	261	1	10737	3	Y	3404	3380	0			159
							5	4	3744	9							
03	15500	X	14559	-0-	-941	-0-	296	1	10889	3	Y	3066	3115	0			110
							1	4	3373	9							
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							

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
02	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	7	1	10723	3	Y	617	623	0			15
							16	4	679	9							
03	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	12	1	11163	3	Y	438	447	0			6
							14	4	482	9							
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							

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
02	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	12	1	16860	3	Y	678	680	0			16
							26	4	746	9							
03	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	19	1	17689	3	Y	665	672	0			9
							22	4	732	9							
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							

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
02	12264	X	3025	-0-	-9239	-0-	397	1	1169	3	Y	1316	1321	0			45
							11	4	1448	9							
03	13578	X	2172	-0-	-11406	-0-	83	1	521	3	Y	1417	1406	0			56
							9	4	1559	9							
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									

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
02	5040	X	810	-0-	-4230	-0-	54	1	157	3	Y	543	547	0			18
							2	4	597	9							
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	468	467	0			19
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

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
02	2016	N	146	-0-	-1870	-0-	1	1	6	3	Y	126	133	0			4
							139	9									
03	2201	N	700	-0-	-1501	-0-	19	1	119	3	Y	509	493	0			20
							2	4	560	9							
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									

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
02	16268 X	15961	-0-	-307	-0-	60	1	14932	3	Y	876	688	0	126	1	51
						5	4	964	9			35	8			
03	18011 X	15570	-0-	-2441	-0-	51	1	14549	3	Y	881	659	0	244	1	24
						1	4	969	9			5	8			
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							

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

02	1148 N	764	-0-	-384	-0-	46	1	155	3	Y	512	541	1			145
						563	9									
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	31	1	608	3	Y	421	507	1			59
						463	9									
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							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519

02	10444 X	10444	-0-	-0-	-0-	218	1	9006	3	Y	1105	1096	0			52
						4	4	1216	9							
03	10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	236	1	8662	3	Y	1486	1485	0			53
						1	4	1635	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

02	17668 X	13038	-0-	-4630	-0-	175	1	11791	3	Y	971	943	0	31	8	64
						4	4	1068	9							
03	18755 X	14030	-0-	-4725	-0-	206	1	12643	3	Y	1072	1067	0			69
						2	4	1179	9							
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							

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
02	21140 X	15029	-0-	-6111	-0-	202	1	13535	3	Y	1170	1067	0	105	8	73
						5	4	1287	9							
03	21483 X	16095	-0-	-5388	-0-	237	1	14538	3	Y	1198	1186	0	8	8	77
						2	4	1318	9							
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							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

02	5292 X	4512	-0-	-780	-0-	3707	3	805	9	N	732	714	1			391
03	5859 X	3327	-0-	-2532	-0-	2723	3	604	9	N	549	710	1			230
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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

02	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	31	1	7538	3	Y	1306	1290	0			69
						6	4	1437	9							
03	9517 X	8582	-0-	-935	-0-	38	1	6898	3	Y	1494	1493	0	26	1	44
						3	4	1643	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

02	14165 X	14165	-0-	-0-	-0-	51	1	12221	3	Y	1713	1696	0			90
						9	4	1884	9							
03	14570 X	14114	-0-	-456	-0-	64	1	11680	3	Y	2149	2142	0	34	1	63
						6	4	2364	9							
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							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	43	3	250	9	N	227					543
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	405	3	348	9	N	316	515	1	2	8	342
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	684	-0-	-928	-0-	440	3	244	9	N	222	389	1	113	3	-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
02	40070	X	40070	-0-	-0-	-0-	78	1	39425	3	Y	509	521	0			52
							7	4	560	9							
03	46007	X	46007	-0-	-0-	-0-	76	1	45350	3	Y	523	529	0			46
							6	4	575	9							
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							

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	406	1	5956	3	N	135	180	1			194
							149	9									
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	450	1	4597	3	N	135	147	1			182
							149	9									
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

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

02	7000	X	3262	-0-	-3738	-0-	15	1	3008	3	Y	205	174	0	28	1	3
							13	4	226	9							
03	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	36	1	8584	3	Y	1619	1604	0			18
							17	4	1781	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	18	1	4236	3	Y	522	517	0	3	8	27
							3	4	574	9							
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	23	1	4261	3	Y	525	527	0	10	1	15
							2	4	578	9							
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							

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
02	9240	X	6843	-0-	-2397	-0-	150	1	4707	3	Y	1802	1753	0			101
							4	4	1982	9							
03	10230	X	7572	-0-	-2658	-0-	180	1	5183	3	Y	2006	2022	0			85
							2	4	2207	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

02	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	246	1	16410	3	N	684	700	0			27
							4	4	752	9							
03	19623	X	18070	-0-	-1553	-0-	225	1	16646	3	N	1080	1055	0			52
							11	4	1188	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

02	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	218	1	19205	3	Y	1061	1067	0			105
							1167	9									
03	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	212	1	8902	3	Y	1513	1458	0			160
							1664	9									
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

02	2044	X	848	-0-	-1196	-0-	2	1	432	3	Y	376	371	0			20
							414	9									
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	437	436	0	8	1	13
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							

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
02	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	45	1	10882	3	Y	1261	1222	0			66
						8	4	1387	9							
03	15995 X	15995	-0-	-0-	-0-	78	1	14286	3	Y	1476	1474	0	25	1	43
						7	4	1624	9							
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							

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
02	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	22	1	8296	3	Y	1026	1026	0			8
						18	4	1129	9							
03	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	22	1	8284	3	Y	613	616	0			5
						33	4	674	9							
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							

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
02	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	33	1	12355	3	Y	1372	1296	0	73	8	10
						26	4	1509	9							
03	17577 X	12593	-0-	-4984	-0-	29	1	11122	3	Y	1270	1269	0			11
						45	4	1397	9							
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							

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
02	7700 X	4986	-0-	-2714	-0-	10	1	3750	3	Y	1107	1092	0	10	8	8
						8	4	1218	9							
03	9455 X	5014	-0-	-4441	-0-	11	1	4228	3	Y	689	691	0			6
						17	4	758	9							
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							

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
02	13748	X	11913	-0-	-1835	-0-	49	1	9877	3	Y	1768	1809	0	240	1	23
							42	4	1945	9							
03	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	46	1	11107	3	Y	1761	1765	0			19
							22	4	1937	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

02	5236	X	5019	-0-	-217	-0-	187	1	4821	3	Y	10	91	0	10	8	-0-
							11	9									
03	5797	X	3368	-0-	-2429	-0-	163	1	3205	3	Y	-0-					-0-
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									

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

02	8120	X	7633	-0-	-487	-0-	138	1	5380	3	Y	1923	1944	1			545
							2115	9									
03	8680	X	7444	-0-	-1236	-0-	108	1	5744	3	Y	1447	1788	1			204
							1592	9									
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							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

02	4732	X	3931	-0-	-801	-0-	3084	3	847	9	N	770	539	1			483
03	5239	X	5050	-0-	-189	-0-	4114	3	936	9	N	851	988	1			346
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

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
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					Y	744	454	0	105	1	181
													5	8			
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	218	1	1008	3	Y	1929	1701	0	205	1	204
							2122	9									
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

02	13216	X	8847	-0-	-4369	-0-	202	1	7866	3	Y	708	669	0	17	8	75
							779	9									
03	14632	X	10500	-0-	-4132	-0-	274	1	9443	3	Y	712	707	0			80
							783	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

02	5964	X	2598	-0-	-3366	-0-	101	1	1968	3	Y	481	525	0			59
							529	9									
03	6417	X	4515	-0-	-1902	-0-	202	1	3369	3	Y	858	702	0			215
							944	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

02	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	194	1	4987	3	Y	998	681	0	141	1	242
							1098	9					8	8			
03	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	297	1	5867	3	Y	774	852	0	82	1	82
							851	9									
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									

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
02	8316	X	6430	-0-	-1886	-0-	286	1	5510	3	Y	575	617	0			70
							1	4	633	9							
03	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	588	1	9842	3	Y	882	731	0			221
							970	9									
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							

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
02	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	315	1	9874	3	Y	1810	1764	0			102
							9	4	1991	9							
03	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	378	1	10860	3	Y	1921	1942	0			81
							4	4	2113	9							
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							

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
02	14476	X	12087	-0-	-2389	-0-	31	1	11516	3	Y	490	471	0	18	8	7
							1	4	539	9							
03	16027	X	13929	-0-	-2098	-0-	39	1	13222	3	Y	606	573	0	30	8	10
							1	4	667	9							
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							

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
02	11984	X	7057	-0-	-4927	-0-	90	1	6038	3	Y	843	851	0			34
							2	4	927	9							
03	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	93	1	6919	3	Y	900	891	0			43
							4	4	990	9							
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							

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
02	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	229	1	7190	3	Y	1533	1493	0			86
							6	4	1686	9							
03	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	268	1	7709	3	Y	1654	1670	0			70
							3	4	1819	9							
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

02	13580	X	-0-	-0-	-13580	-0-					Y	-0-					66
03	15035	X	-0-	-0-	-15035	-0-					Y	-0-					66
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									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

02	9212	X	-0-	-0-	-9212	-0-					Y	-0-					51
03	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					51
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

02	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	79	1	8239	3	Y	1548	1482	0	1	8	161
							1703	9									
03	10757	X	9284	-0-	-1473	-0-	73	1	7550	3	Y	1510	1563	0			108
							1661	9									
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									

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
02	13524	X	12106	-0-	-1418	-0-	99	1	10389	3	Y	1471	1372	0			153
							1618	9									
03	14973	X	13767	-0-	-1206	-0-	111	1	11480	3	Y	1978	1990	0			141
							2176	9									
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									

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
02	1812	N	1707	-0-	-105	-0-	84	1	1280	3	Y	312	247	0			68
							343	9									
03	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	92	1	1086	3	Y	618	566	0			120
							680	9									
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									

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
02	31450	X	31450	-0-	-0-	-0-	61	1	30887	3	Y	451	470	0			46
							6	4	496	9							
03	37944	X	37944	-0-	-0-	-0-	62	1	37356	3	Y	474	478	0			42
							5	4	521	9							
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									

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
02	33279	X	33279	-0-	-0-	-0-	63	1	32124	3	Y	987	1011	0			100
							6	4	1086	9							
03	34658	X	33797	-0-	-861	-0-	54	1	32555	3	Y	1075	1080	0			95
							5	4	1183	9							
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							

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
02	32704	X	29620	-0-	-3084	-0-	20	1	28540	3	Y	924	932	0			22
							44	4	1016	9							
03	36208	X	29474	-0-	-6734	-0-	30	1	28290	3	Y	1016	1024	0			14
							36	4	1118	9							
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

02	12796	X	9644	-0-	-3152	-0-	41	1	8402	3	Y	1060	1006	1	52	8	19
							35	4	1166	9							
03	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
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									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
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									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	9912	X	8654	-0-	-1258	-0-	27	1	6716	3	Y	1737	1730	1			173
							1911	9									
03	10974	X	10876	-0-	-98	-0-	24	1	9102	3	Y	1591	1715	1			49
							1750	9									
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									

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
02	34680	X	34680	-0-	-0-	-0-	67	1	33674	3	Y	848	868	0			86
							6	4	933	9							
03	33852	X	33382	-0-	-470	-0-	54	1	32150	3	Y	1067	1059	0			94
							4	4	1174	9							
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									

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
02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	322	1	4898	3	Y	1212	1233	0			264
							1333	9									
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	382	1	4492	3	Y	1182	1216	0			230
							1300	9									
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							

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
02	7868	X	5717	-0-	-2151	-0-	90	1	5247	3	Y	345	341	1			20
							380	9									
03	8711	X	8036	-0-	-675	-0-	148	1	7357	3	Y	483	493	1			10
							531	9									
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									

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
02	17693 X	17693	-0-	-0-	-0-	45	1	16986	3	Y	601	600	0			9
						1	4	661	9							
03	20146 X	20146	-0-	-0-	-0-	58	1	19337	3	Y	681	679	0			11
						2	4	749	9							
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							

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
02	15372 X	11046	-0-	-4326	-0-	260	1	10134	3	Y	593	573	0	2	8	65
						652	9									
03	17019 X	11361	-0-	-5658	-0-	301	1	10370	3	Y	627	622	0			70
						690	9									
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									

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
02	14168 X	11379	-0-	-2789	-0-	225	1	10704	3	Y	408	388	0	12	8	21
						1	4	449	9							
03	10513 X	10513	-0-	-0-	-0-	86	1	10042	3	Y	350	352	0			19
						385	9									
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									

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
02	5600 X	3595	-0-	-2005	-0-	81	1	3344	3	Y	154	152	0			7
						1	4	169	9							
03	6014 X	5273	-0-	-741	-0-	131	1	4816	3	Y	295	291	0			11
						1	4	325	9							
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							

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
02	11676 X	10468	-0-	-1208	-0-	205	1	8431	3	Y	1662	1660	0			78
						4	4	1828	9							
03	11749 X	10581	-0-	-1168	-0-	228	1	8394	3	Y	1780	1794	0			64
						1	4	1958	9							
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							

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
02	16128 X	14657	-0-	-1471	-0-	52	1	12716	3	Y	1714	1383	0	255	1	102
						4	4	1885	9			25	8			
03	17639 X	16139	-0-	-1500	-0-	49	1	14125	3	Y	1785	1342	0	495	1	50
						1	4	1964	9							
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							

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
02	17804 X	17804	-0-	-0-	-0-	12	1	17098	3	Y	607	610	0			14
						26	4	668	9							
03	18532 X	18532	-0-	-0-	-0-	19	1	17785	3	Y	642	647	0			9
						22	4	706	9							
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							

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
02	14049 X	14049	-0-	-0-	-0-	276	1	11375	3	Y	2175	2219	0			102
						5	4	2393	9							
03	14713 X	14713	-0-	-0-	-0-	320	1	11782	3	Y	2372	2389	0			85
						2	4	2609	9							
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							

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
02	10360	X	10291	-0-	-69	-0-	26	1	9871	3	Y	357	356	0			6
							1	4	393	9							
03	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	36	1	12222	3	Y	433	432	0			7
							1	4	476	9							
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							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	6628	-0-	-1436	-0-	182	1	5687	3	Y	685	664	0			38
							5	4	754	9							
03	8928	X	8184	-0-	-744	-0-	244	1	7023	3	Y	832	835	0			35
							2	4	915	9							
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							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9296	X	6931	-0-	-2365	-0-	169	1	5298	3	Y	1326	1294	0			74
							5	4	1459	9							
03	10292	X	9437	-0-	-855	-0-	267	1	7686	3	Y	1346	1363	0			57
							3	4	1481	9							
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							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13776	X	7104	-0-	-6672	-0-	185	1	5813	3	Y	1001	977	0			56
							5	4	1101	9							
03	13733	X	8033	-0-	-5700	-0-	234	1	6735	3	Y	965	980	0			41
							2	4	1062	9							
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							

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
02	7672	X	6995	-0-	-677	-0-	27	1	6126	3	Y	763	768	0			20
							3	4	839	9							
03	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	31	1	7464	3	Y	1387	1373	0			34
							27	4	1526	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18844	X	11606	-0-	-7238	-0-	229	1	10903	3	Y	430	395	0	28	8	21
							1	4	473	9							
03	20863	X	12544	-0-	-8319	-0-	103	1	12013	3	Y	389	389	0			21
							428	9									
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									

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	409	1	2633	3	N	373					540
							410	9									
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	453	1	3199	3	N	446	691	1			295
							491	9									
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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10416	X	8027	-0-	-2389	-0-	203	1	6343	3	Y	1341	1306	0			75
							6	4	1475	9							
03	11532	X	8675	-0-	-2857	-0-	238	1	6850	3	Y	1441	1455	0			61
							2	4	1585	9							
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							

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
02	8036	X	8024	-0-	-12	-0-	160	1	6587	3	Y	1158	1152	0			54
							3	4	1274	9							
03	10137	X	7940	-0-	-2197	-0-	173	1	6383	3	Y	1257	1266	0			45
							1	4	1383	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

02	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	110	1	11459	3	Y	1401	1297	0			146
							1541	9									
03	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	110	1	11371	3	Y	1765	1785	0			126
							1942	9									
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

02	5628	X	4159	-0-	-1469	-0-	185	1	2823	3	Y	1046	1093	0			228
							1151	9									
03	6200	X	3940	-0-	-2260	-0-	233	1	2741	3	Y	878	935	0			171
							966	9									
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

02	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	275	1	8612	3	Y	1868	1812	0			105
							7	4	2055	9							
03	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	233	1	6694	3	Y	2005	2025	0			85
							2	4	2206	9							
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							

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
02	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	314	1	9847	3	Y	1565	1518	0			88
						8	4	1722	9							
03	11377 X	10541	-0-	-836	-0-	294	1	8462	3	Y	1620	1639	0			69
						3	4	1782	9							
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							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

02	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	173	1	5399	3	Y	1801	1753	0			101
						5	4	1981	9							
03	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	202	1	5796	3	Y	1994	2011	0			84
						2	4	2193	9							
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

02	16352 X	12525	-0-	-3827	-0-	46	1	10986	3	Y	1354	1359	1			73
						4	4	1489	9							
03	16740 X	13068	-0-	-3672	-0-	56	1	11380	3	Y	1467	1468	1			72
						18	4	1614	9							
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									

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

02	14476 X	11795	-0-	-2681	-0-	44	1	10688	3	Y	964	967	1			52
						3	4	1060	9							
03	15717 X	12785	-0-	-2932	-0-	56	1	11569	3	Y	1038	1039	1			51
						18	4	1142	9							
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									

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
02	8708	X	7884	-0-	-824	-0-	29	1	7052	3	Y	728	731	1			39
							2	4	801	9							
03	9579	X	8491	-0-	-1088	-0-	37	1	7569	3	Y	794	794	1			39
							12	4	873	9							
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									

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
02	8484	X	8331	-0-	-153	-0-	33	1	7491	3	Y	731	735	0			19
							3	4	804	9							
03	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	53	1	12710	3	Y	1198	1188	0			29
							47	4	1318	9							
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							

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
02	8344	X	6319	-0-	-2025	-0-	24	1	5383	3	Y	827	838	0			22
							2	4	910	9							
03	9238	X	4355	-0-	-4883	-0-	11	1	2662	3	Y	1520	1505	0			37
							10	4	1672	9							
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							

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
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	82	1	4139	3	Y	186	151	1			165
							205	9									
03	2914	X	2861	-0-	-53	-0-	24	1	2554	3	Y	257	132	1	1	8	289
							283	9									
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									

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
02	1876	N	1585	-0-	-291	-0-	1386	3	199	9	N	181					447
03	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1481	3	244	9	N	222	352	1			317
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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

02	7532	X	6325	-0-	-1207	-0-	84	1	4924	3	Y	1197	1173	1	18	8	68
							1317	9									
03	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	149	1	7424	3	Y	1615	1640	1	11	8	32
							1777	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

02	12320	X	7901	-0-	-4419	-0-	121	1	7098	3	Y	620	642	1			36
							682	9									
03	13640	X	12261	-0-	-1379	-0-	204	1	10154	3	Y	1730	1731	1			35
							1903	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

02	9184	X	8283	-0-	-901	-0-	110	1	6443	3	Y	1573	1589	1			91
							1730	9									
03	10168	X	9085	-0-	-1083	-0-	144	1	7160	3	Y	1619	1678	1			32
							1781	9									
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									

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
02	8372	X	5365	-0-	-3007	-0-	81	1	4735	3	Y	499	492	1			29
							549	9									
03	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	220	1	10944	3	Y	639	655	1			13
							703	9									
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									

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
02	16352	X	11675	-0-	-4677	-0-	174	1	10170	3	Y	1210	1203	1			70
							1331	9									
03	18104	X	13184	-0-	-4920	-0-	233	1	11589	3	Y	1238	1283	1			25
							1362	9									
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									

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
02	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	65	1	13631	3	Y	1134	1126	1			22
							57	4	1247	9							
03	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
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									

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
02	19040	X	14098	-0-	-4942	-0-	52	1	12418	3	Y	1476	1482	1			79
							4	4	1624	9							
03	20367	X	15341	-0-	-5026	-0-	67	1	13521	3	Y	1574	1575	1			78
							22	4	1731	9							
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									

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
02	9744	X	-0-	-0-	-9744	-0-					Y	-0-					71
03	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					71
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									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	255	1	842	3	Y	547	868	1			386
							602	9									
03	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	134	1	654	3	Y	290	526	1	5	8	145
							319	9									
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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

02	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	66	1	16415	3	Y	1858	1502	0	275	1	110
							5	4	2044	9			25	8			
03	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	58	1	16234	3	Y	2000	1503	0	551	1	56
							1	4	2200	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

02	14980	X	9553	-0-	-5427	-0-	32	1	7700	3	Y	1650	1610	0			87
							6	4	1815	9							
03	23744	X	23744	-0-	-0-	-0-	117	1	21385	3	Y	2028	2023	0	33	1	59
							11	4	2231	9							
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							

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
02	7644	X	-0-	-0-	-7644	-0-					Y	-0-					58
03	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					58
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									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

02	7364	X	7040	-0-	-324	-0-	182	1	5998	3	Y	775	753	1			121
							7	4	853	9							
03	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	248	1	7757	3	Y	1257	1154	1	1	8	223
							3	4	1383	9							
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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	50	1	5858	3	Y	539	500	0			103
							593	9									
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	78	1	7303	3	Y	375	433	0			45
							413	9									
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									

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

02	5348	X	4696	-0-	-652	-0-	409	1	4097	3	N	173	180	1			283
							190	9									
03	5921	X	5475	-0-	-446	-0-	453	1	4787	3	N	214	174	1			323
							235	9									
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

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

02	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5673	3	252	9	N	229					455
03	6231	X	6059	-0-	-172	-0-	5830	3	229	9	N	208	351	1			312
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

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
02	12544	X	12405	-0-	-139	-0-	232	1	11027	3	Y	1041	996	0	28	8	53
							1	4	1145	9							
03	16120	X	12817	-0-	-3303	-0-	101	1	11693	3	Y	930	934	0			49
							1023	9									
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									

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

02	6720	X	5254	-0-	-1466	-0-	171	1	4362	3	Y	651	701	0			85
							5	4	716	9							
03	7440	X	5813	-0-	-1627	-0-	169	1	4520	3	Y	1020	993	0			112
							2	4	1122	9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

02	8484	X	6782	-0-	-1702	-0-	168	1	5595	3	Y	921	1019	0			121
							6	4	1013	9							
03	9393	X	7094	-0-	-2299	-0-	160	1	5959	3	Y	884	908	0			97
							3	4	972	9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

02	9772	X	7300	-0-	-2472	-0-	160	1	5483	3	Y	1502	1499	0			197
							5	4	1652	9							
03	10819	X	7732	-0-	-3087	-0-	159	1	5998	3	Y	1429	1469	0			157
							3	4	1572	9							
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							

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
02	15092 X	11640	-0-	-3452	-0-	217	1	10321	3	Y	1001	918	0	60	8	49
						1	4	1101	9							
03	15810 X	11848	-0-	-3962	-0-	95	1	11003	3	Y	682	695	0			36
						750	9									
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									

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
02	16744 X	9569	-0-	-7175	-0-	24	1	9167	3	Y	343	344	0			5
						1	4	377	9							
03	18538 X	11561	-0-	-6977	-0-	34	1	11256	3	Y	245	246	0			4
						1	4	270	9							
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							

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
02	17696 X	15836	-0-	-1860	-0-	41	1	15388	3	Y	369	367	0			6
						1	4	406	9							
03	19592 X	9607	-0-	-9985	-0-	27	1	9138	3	Y	401	400	0			7
						1	4	441	9							
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							

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
02	15484 X	13374	-0-	-2110	-0-	34	1	12875	3	Y	422	419	0			7
						1	4	464	9							
03	16706 X	16706	-0-	-0-	-0-	48	1	16159	3	Y	452	451	0			8
						2	4	497	9							
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							

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
02	8960	X	1972	-0-	-6988	-0-	55	1	1732	3	Y	167	161	0			9
							1	4	184	9							
03	7998	X	3450	-0-	-4548	-0-	105	1	3038	3	Y	278	275	0			12
							1	4	306	9							
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									

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
02	7672	X	6903	-0-	-769	-0-	169	1	5317	3	Y	1284	1250	0			72
							5	4	1412	9							
03	8494	X	8402	-0-	-92	-0-	231	1	6633	3	Y	1396	1409	0			59
							2	4	1536	9							
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							

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
02	14308	X	11771	-0-	-2537	-0-	229	1	10895	3	Y	587	554	0	28	8	29
							1	4	646	9							
03	16275	X	12591	-0-	-3684	-0-	103	1	11919	3	Y	517	519	0			27
							569	9									
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									

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
02	22484	X	20618	-0-	-1866	-0-	33	1	19870	3	Y	649	670	0			19
							1	4	714	9							
03	24893	X	21042	-0-	-3851	-0-	36	1	20079	3	Y	842	841	0			20
							1	4	926	9							
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							

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
02	12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	20	1	12341	3	Y	366	363	0			11
						1	4	403	9							
03	14345 X	14345	-0-	-0-	-0-	24	1	13793	3	Y	480	479	0			12
						528	9									
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							

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
02	9016 X	8729	-0-	-287	-0-	195	1	6121	3	Y	2189	2128	0			123
						5	4	2408	9							
03	10440 X	10440	-0-	-0-	-0-	259	1	7442	3	Y	2488	2506	0			105
						2	4	2737	9							
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							

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
02	12040 X	7935	-0-	-4105	-0-	365	1	7033	3	Y	487	570	0	8	8	59
						1	4	536	9							
03	14353 X	3291	-0-	-11062	-0-	180	1	3011	3	Y	91	127	0			23
						100	9									
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							

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
02	21224 X	16377	-0-	-4847	-0-	59	1	14171	3	Y	1947	1934	1	18	8	103
						5	4	2142	9							
03	23095 X	19033	-0-	-4062	-0-	83	1	16842	3	Y	1892	1902	1			93
						27	4	2081	9							
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									

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
02	20216	X	20168	-0-	-48	-0-	13	1	19443	3	Y	620	624	0			15
							30	4	682	9							
03	22382	X	20375	-0-	-2007	-0-	20	1	19546	3	Y	713	718	0			10
							25	4	784	9							
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							

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
02	7896	X	6337	-0-	-1559	-0-	214	1	5496	3	Y	570	383	0	80	1	137
							627	9					10	8			
03	8742	X	6945	-0-	-1797	-0-	278	1	5522	3	Y	1041	957	0	111	1	110
							1145	9									
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									

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
02	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	66	1	13809	3	Y	1524	1513	1			29
							58	4	1676	9							
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
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									

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
02	5796	X	2425	-0-	-3371	-0-	99	1	1920	3	Y	369	368	0	53	8	39
							406	9									
03	5115	X	4448	-0-	-667	-0-	214	1	3586	3	Y	589	479	0	1	8	148
							648	9									
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									

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
02	34356	X	26391	-0-	-7965	-0-	348	1	23145	3	Y	2629	2699	0			105
							6	4	2892	9							
03	34317	X	28352	-0-	-5965	-0-	341	1	25176	3	Y	2562	2545	0			122
							17	4	2818	9							
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							

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
02	10864	X	6833	-0-	-4031	-0-	91	1	5033	3	Y	1547	882	0	479	1	140
							7	4	1702	9			107	8			
03	12028	X	7612	-0-	-4416	-0-	66	1	6339	3	Y	1057	948	0	197	1	10
							44	4	1163	9			42	8			
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							

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
02	11872	X	9239	-0-	-2633	-0-	320	1	8236	3	Y	621	409	0	86	1	147
							683	9					20	8			
03	9517	X	9106	-0-	-411	-0-	404	1	7985	3	Y	652	661	0	69	1	69
							717	9									
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									

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
02	9660	X	9532	-0-	-128	-0-	76	1	8966	3	Y	445	419	0			85
							490	9									
03	10695	X	7703	-0-	-2992	-0-	76	1	7161	3	Y	424	458	0			51
							466	9									
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									

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
02	8932 X	4833	-0-	-4099	-0-	203	1	3916	3	Y	649	705	0			79
						714	9									
03	9486 X	1738	-0-	-7748	-0-	90	1	1499	3	Y	135	180	0			34
						149	9									
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									

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

02	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	409	1	4875	3	N	174	344	1			186
						191	9									
03	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	453	1	5383	3	N	163					349
						179	9									
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

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

02	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5244	3	118	9	N	107					366
03	5766 X	4689	-0-	-1077	-0-	4583	3	106	9	N	96	326	1			136
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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

02	T. A.	4580	-0-	4580	12034	192	1	3060	3	Y	1206	1211	0	2	8	95
						1	4	1327	9							
03	T. A.	4708	-0-	4708	16742	215	1	2952	3	Y	1401	1455	0			41
						1541	9									
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									

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
02	9408	X	8909	-0-	-499	-0-	271	1	6954	3	Y	1531	1025	0	214	1	366
							1684	9					32	8			
03	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	447	1	8825	3	Y	1448	1507	0	154	1	153
							1593	9									
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-

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

02	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	409	1	4069	3	N	382	340	1			546
							420	9									
03	5208	X	4326	-0-	-882	-0-	453	1	3499	3	N	340	507	1			379
							374	9									
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

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

02	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	48	1	9343	3	Y	1014	1025	0			34
							11	4	1115	9							
03	11191	X	9457	-0-	-1734	-0-	53	1	8269	3	Y	1013	1015	0			32
							21	4	1114	9							
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							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

02	7336	X	4163	-0-	-3173	-0-	18	1	3401	3	Y	673	682	0			22
							4	4	740	9							
03	8122	X	3664	-0-	-4458	-0-	19	1	2954	3	Y	622	625	0			19
							7	4	684	9							
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							

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
02	10976	X	9353	-0-	-1623	-0-	43	1	8403	3	Y	815	824	0			27
							10	4	897	9							
03	12152	X	9284	-0-	-2868	-0-	53	1	8239	3	Y	883	882	0			28
							21	4	971	9							
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							

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

02	16940	X	13023	-0-	-3917	-0-	21	1	12669	3	Y	302	301	0			9
							1	4	332	9							
03	18538	X	13283	-0-	-5255	-0-	23	1	12901	3	Y	326	327	0			8
							359	9									
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							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

02	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	59	1	6964	3	Y	611	553	0			117
							672	9									
03	8804	X	7025	-0-	-1779	-0-	69	1	6437	3	Y	472	532	0			57
							519	9									
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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

02	10108	X	7871	-0-	-2237	-0-	61	1	7176	3	Y	576	531	0			110
							634	9									
03	11191	X	7082	-0-	-4109	-0-	69	1	6449	3	Y	513	561	0			62
							564	9									
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									

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
02	11088 X	9073	-0-	-2015	-0-	42	1	8074	3	Y	861	863	0	8	8	28
						10	4	947	9							
03	12276 X	9392	-0-	-2884	-0-	53	1	8263	3	Y	959	955	0	2	8	30
						21	4	1055	9							
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							

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
02	12516 X	10597	-0-	-1919	-0-	49	1	9541	3	Y	905	916	0			30
						11	4	996	9							
03	13857 X	10226	-0-	-3631	-0-	58	1	9122	3	Y	930	931	0			29
						23	4	1023	9							
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							

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
02	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	100	1	3439	3	Y	1588	1535	0	8	8	124
						1	4	1747	9							
03	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	150	1	4289	3	Y	1807	1878	0			53
						1988	9									
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									

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
02	14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	54	1	12819	3	Y	1589	1570	0			84
						10	4	1748	9							
03	13361 X	12768	-0-	-593	-0-	58	1	10616	3	Y	1899	1895	0	32	1	56
						5	4	2089	9							
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							

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
02	13216 X	9512	-0-	-3704	-0-	33	1	8012	3	Y	1328	1313	0			70
						6	4	1461	9							
03	14632 X	13256	-0-	-1376	-0-	63	1	11613	3	Y	1431	1432	0	27	1	42
						6	4	1574	9							
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							

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
02	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	181	1	6269	3	Y	897	894	0	2	8	70
						1	4	987	9							
03	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	295	1	8475	3	Y	1113	1150	0			33
						1224	9									
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									

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
02	17164 X	14213	-0-	-2951	-0-	36	1	13679	3	Y	452	449	0			7
						1	4	497	9							
03	19003 X	8319	-0-	-10684	-0-	23	1	7759	3	Y	487	486	0			8
						1	4	536	9							
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							

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
02	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	31	1	11553	3	Y	436	436	0			7
						1	4	480	9							
03	12958 X	12138	-0-	-820	-0-	35	1	11601	3	Y	455	454	0			8
						1	4	501	9							
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							

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
02	9464	X	2260	-0-	-7204	-0-	47	1	138	3	Y	1885	1897	0			64
							1	4	2074	9							
03	11129	X	3320	-0-	-7809	-0-	124	1	775	3	Y	2188	2165	0			87
							14	4	2407	9							
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									

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

02	20860	X	19677	-0-	-1183	-0-	51	1	18954	3	Y	610	608	0			9
							1	4	671	9							
03	19933	X	19791	-0-	-142	-0-	57	1	19030	3	Y	638	636	0			11
							2	4	702	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

02	6412	X	1053	-0-	-5359	-0-	141	1	413	3	Y	450	454	0			15
							4	4	495	9							
03	7564	X	867	-0-	-6697	-0-	37	1	233	3	Y	539	533	0			21
							4	4	593	9							
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

02	21448	X	17605	-0-	-3843	-0-	416	1	16198	3	Y	901	867	0			98
							991	9									
03	22630	X	18438	-0-	-4192	-0-	494	1	17006	3	Y	852	855	0			95
							1	4	937	9							
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									

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
02	22204 X	17721	-0-	-4483	-0-	46	1	17079	3	Y	541	540	0			8
						1	4	595	9							
03	24583 X	20453	-0-	-4130	-0-	59	1	19709	3	Y	621	619	0			10
						2	4	683	9							
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							

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
02	10948 X	3287	-0-	-7661	-0-	371	1	1095	3	Y	1645	1656	0			56
						11	4	1810	9							
03	12121 X	2480	-0-	-9641	-0-	97	1	613	3	Y	1598	1590	0			64
						12	4	1758	9							
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			

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
02	12740 X	6533	-0-	-6207	-0-	52	1	6033	3	Y	407	378	0			78
						448	9									
03	14105 X	6805	-0-	-7300	-0-	67	1	6345	3	Y	357	392	0			43
						393	9									
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									

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
02	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	169	1	9086	3	Y	1153	1154	0			20
						3	4	1268	9							
03	10788 X	10545	-0-	-243	-0-	176	1	8872	3	Y	1353	1341	0			32
						9	4	1488	9							
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							

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
02	19264	X	17585	-0-	-1679	-0-	137	1	16078	3	Y	1244	1240	1			173
							2	4	1368	9							
03	21328	X	18730	-0-	-2598	-0-	142	1	17128	3	Y	1326	1307	1			192
							1	4	1459	9							
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									

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
02	16576	X	14197	-0-	-2379	-0-	110	1	12884	3	Y	1092	1087	1			152
							2	4	1201	9							
03	18352	X	15424	-0-	-2928	-0-	117	1	14013	3	Y	1175	1157	1			170
							1	4	1293	9							
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									

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
02	13776	X	11725	-0-	-2051	-0-	90	1	10610	3	Y	931	931	1			129
							1	4	1024	9							
03	13299	X	12817	-0-	-482	-0-	96	1	11601	3	Y	1017	999	1			147
							1	4	1119	9							
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									

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
02	5040	X	3344	-0-	-1696	-0-	139	1	2699	3	Y	460	484	0			56
							506	9									
03	5580	X	2513	-0-	-3067	-0-	141	1	2368	3	Y	4	59	0			1
							4	9									
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									

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
02	14980	X	8826	-0-	-6154	-0-	71	1	8304	3	Y	410	389	0			78
							451	9									
03	12989	X	12202	-0-	-787	-0-	122	1	11463	3	Y	561	572	0			67
							617	9									
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									

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9576	X	9150	-0-	-426	-0-	140	1	7573	3	Y	1304	1311	0			23
							3	4	1434	9							
03	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	183	1	9283	3	Y	1492	1480	0			35
							9	4	1641	9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8988	X	8329	-0-	-659	-0-	135	1	7249	3	Y	856	859	0			15
							3	4	942	9							
03	9951	X	8681	-0-	-1270	-0-	145	1	7387	3	Y	1038	1029	0			24
							7	4	1142	9							
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							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	162	1	190	3	Y	7	25	1			5
							8	9									
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	130	1	52	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
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

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
02	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	112	1	14768	3	Y	1182	1152	0	25	8	67
							1300	9									
03	18857	X	18857	-0-	-0-	-0-	142	1	17584	3	Y	1028	1036	0			59
							1131	9									
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									

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
02	12096	X	9320	-0-	-2776	-0-	60	1	7944	3	Y	1196	1174	0	25	8	67
							1316	9									
03	12803	X	9947	-0-	-2856	-0-	69	1	8552	3	Y	1205	1203	0			69
							1326	9									
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									

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
02	5096	X	2907	-0-	-2189	-0-	128	1	2398	3	Y	346	369	1			37
							381	9									
03	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	291	1	5164	3	Y	873	856	1			54
							960	9									
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									

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
02	16212	X	11542	-0-	-4670	-0-	155	1	10426	3	Y	870	838	0	31	8	58
							4	4	957	9							
03	13981	X	12142	-0-	-1839	-0-	178	1	10950	3	Y	920	918	0			60
							2	4	1012	9							
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							

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
02	11088	X	8317	-0-	-2771	-0-	114	1	7730	3	Y	427	390	0	31	8	27
							3	4	470	9							
03	10912	X	10508	-0-	-404	-0-	161	1	9895	3	Y	409	410	0			26
							2	4	450	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

02	17416	X	14746	-0-	-2670	-0-	202	1	13558	3	Y	892	861	0	31	8	59
							5	4	981	9							
03	16864	X	16135	-0-	-729	-0-	242	1	14840	3	Y	955	952	0			62
							2	4	1051	9							
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							

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					Y	340	206	1			335
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	243	435	1			143
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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	227	1	3127	3	Y	429	411	0			45
							2	4	472	9							
03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	422	1	5558	3	Y	521	507	0			59
							1	4	573	9							
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									

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
02	10556	X	7404	-0-	-3152	-0-	102	1	6850	3	Y	408	373	0	31	8	26
							3	4	449	9							
03	9114	X	8939	-0-	-175	-0-	137	1	8357	3	Y	404	404	0			26
							1	4	444	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9296	X	1746	-0-	-7550	-0-	179	1	529	3	Y	939	942	0			32
							5	4	1033	9							
03	10292	X	1293	-0-	-8999	-0-	16	1	99	3	Y	1069	1058	0			43
							2	4	1176	9							
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			

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12068	X	2317	-0-	-9751	-0-	231	1	675	3	Y	1276	1283	0			43
							7	4	1404	9							
03	13361	X	2449	-0-	-10912	-0-	115	1	719	3	Y	1456	1441	0			58
							13	4	1602	9							
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7392	X	3187	-0-	-4205	-0-	362	1	1067	3	Y	1589	1596	0			54
							10	4	1748	9							
03	8184	X	2661	-0-	-5523	-0-	89	1	560	3	Y	1820	1802	0			72
							10	4	2002	9							
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

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
02	9688	X	7405	-0-	-2283	-0-	106	1	4365	3	Y	2665	2644	0			125
							2	4	2932	9							
03	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	202	1	7437	3	Y	2841	2864	0			102
							1	4	3125	9							
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							

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
02	9940	X	8851	-0-	-1089	-0-	169	1	6948	3	Y	1574	1570	0			74
							3	4	1731	9							
03	11005	X	8733	-0-	-2272	-0-	182	1	6650	3	Y	1727	1739	0			62
							1	4	1900	9							
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							

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
02	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	218	1	8993	3	Y	1579	1577	0			74
							3	4	1737	9							
03	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	300	1	11024	3	Y	1918	1923	0			69
							1	4	2110	9							
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							

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
02	11816	X	9096	-0-	-2720	-0-	62	1	8313	3	Y	655	656	0			38
							721	9									
03	12586	X	8043	-0-	-4543	-0-	58	1	7236	3	Y	681	680	0			39
							749	9									
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									

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
02	20662 X	20662	-0-	-0-	-0-	140	1	18605	3	Y	1743	1751	0			100
						1917	9									
03	24018 X	24018	-0-	-0-	-0-	177	1	21916	3	Y	1750	1750	0			100
						1925	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

02	14448 X	10820	-0-	-3628	-0-	73	1	9626	3	Y	1019	946	0	52	8	56
						1121	9									
03	15996 X	12966	-0-	-3030	-0-	88	1	10913	3	Y	1786	1739	0	1	8	102
						1965	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

02	17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	112	1	14789	3	Y	2337	2289	0	50	8	132
						2571	9									
03	17039 X	17039	-0-	-0-	-0-	117	1	14478	3	Y	2222	2227	0			127
						2444	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

02	25564 X	20548	-0-	-5016	-0-	88	1	19277	3	Y	1075	1071	1			85
						1183	9									
03	26691 X	21982	-0-	-4709	-0-	93	1	20640	3	Y	1135	1125	1			95
						1249	9									
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									

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
02	22792 X	19161	-0-	-3631	-0-	82	1	18033	3	Y	951	950	1			76
						1046	9									
03	24490 X	20865	-0-	-3625	-0-	88	1	19607	3	Y	1064	1051	1			89
						1170	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

02	18088 X	14869	-0-	-3219	-0-	62	1	13701	3	Y	1005	1004	1			80
						1106	9									
03	19468 X	15930	-0-	-3538	-0-	66	1	14653	3	Y	1101	1089	1			92
						1211	9									
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									

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

02	14700 X	13669	-0-	-1031	-0-	156	1	11195	3	Y	2105	2131	1			147
						2	4	2316	9							
03	16275 X	15286	-0-	-989	-0-	182	1	12604	3	Y	2270	2286	1			131
						3	4	2497	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

02	18220 X	18220	-0-	-0-	-0-	69	1	16499	3	Y	1491	1477	0			78
						12	4	1640	9							
03	18538 X	16793	-0-	-1745	-0-	82	1	14986	3	Y	1562	1564	0	30	1	46
						7	4	1718	9							
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							

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
02	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	61	1	14676	3	Y	1540	1522	0			81
							11	4	1694	9							
03	17453	X	13767	-0-	-3686	-0-	65	1	11949	3	Y	1588	1591	0	31	1	47
							6	4	1747	9							
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							

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
02	2800	N	5817	-0-	3017	4228	23	1	5418	3	Y	338	334	0			18
							4	4	372	9							
03	3100	N	6402	-0-	3302	7530	33	1	5964	3	Y	365	365	0	7	1	11
							3	4	402	9							
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									

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
02	22792	X	8526	-0-	-14266	-0-	31	1	7309	3	Y	1073	1045	0			56
							6	4	1180	9							
03	25234	X	12739	-0-	-12495	-0-	61	1	11271	3	Y	1274	1272	0	21	1	37
							6	4	1401	9							
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							

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
02	11872	X	9523	-0-	-2349	-0-	34	1	8182	3	Y	1183	1173	0			62
							6	4	1301	9							
03	12214	X	10898	-0-	-1316	-0-	51	1	9368	3	Y	1341	1340	0	24	1	39
							4	4	1475	9							
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							

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
02	10752	X	8666	-0-	-2086	-0-	31	1	7382	3	Y	1134	1121	0			60
							6	4	1247	9							
03	9517	X	9197	-0-	-320	-0-	42	1	7775	3	Y	1251	1251	0	23	1	37
							4	4	1376	9							
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							

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
02	6496	X	3435	-0-	-3061	-0-	508	1	2728	3	Y	181	130	0	43	8	11
							199	9									
03	4650	X	3770	-0-	-880	-0-	555	1	2876	3	Y	308	304	0			15
							339	9									
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									

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
02	6468	X	1638	-0-	-4830	-0-	200	1	1071	3	Y	334	276	0	44	8	23
							367	9									
03	5642	X	1985	-0-	-3657	-0-	283	1	1464	3	Y	216	229	0			10
							238	9									
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									

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
02	16632	X	14033	-0-	-2599	-0-	6	1	13506	3	Y	473	467	0			20
							1	4	520	9							
03	18414	X	14940	-0-	-3474	-0-	18	1	14393	3	Y	481	464	0			37
							529	9									
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							

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
02	14476	X	10852	-0-	-3624	-0-	4	1	10531	3	Y	288	285	0			12
							317	9									
03	16027	X	8650	-0-	-7377	-0-	10	1	8364	3	Y	251	244	0			19
							276	9									
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							

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
02	17332	X	16731	-0-	-601	-0-	7	1	15969	3	Y	685	674	0			29
							1	4	754	9							
03	19189	X	17134	-0-	-2055	-0-	20	1	16277	3	Y	761	728	0	4	8	58
							837	9									
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							

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
02	10948	X	8618	-0-	-2330	-0-	206	1	8029	3	Y	348	323	0			38
							383	9									
03	11098	X	7223	-0-	-3875	-0-	195	1	6717	3	Y	283	289	0			32
							311	9									
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									

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
02	14476	X	12294	-0-	-2182	-0-	295	1	11492	3	Y	461	440	0			50
							507	9									
03	16027	X	12305	-0-	-3722	-0-	334	1	11479	3	Y	446	446	0			50
							1	4	491	9							
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									

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
02	14308 X	11174	-0-	-3134	-0-	270	1	10517	3	Y	351	346	0			38
						1	4	386	9							
03	15376 X	5437	-0-	-9939	-0-	147	1	5040	3	Y	227	240	0			25
						250	9									
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

02	11760 X	10102	-0-	-1658	-0-	241	1	9396	3	Y	423	389	0			46
						465	9									
03	13020 X	8017	-0-	-5003	-0-	215	1	7402	3	Y	364	369	0			41
						400	9									
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	5040 X	1618	-0-	-3422	-0-	1	1	1444	3	Y	157	162	0			7
						173	9									
03	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	11	1	8851	3	Y	418	393	0			32
						460	9									
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							

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
02	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	351	1	13692	3	N	403	390	0			44
							443	9									
03	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	390	1	13426	3	N	433	429	0			48
							1	4	476	9							
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									

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
02	20244	X	17058	-0-	-3186	-0-	411	1	15990	3	N	596	565	0	15	8	63
							1	4	656	9							
03	22351	X	18550	-0-	-3801	-0-	504	1	17313	3	N	665	654	0			74
							1	4	732	9							
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									

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
02	13580	X	9639	-0-	-3941	-0-	4	1	9324	3	Y	283	282	0			12
							311	9									
03	11594	X	6526	-0-	-5068	-0-	8	1	6287	3	Y	210	206	0			16
							231	9									
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							

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
02	16884	X	14736	-0-	-2148	-0-	171	1	12310	3	N	2047	2062	1			143
							3	4	2252	9							
03	18693	X	15421	-0-	-3272	-0-	188	1	13004	3	N	2024	2050	1			117
							3	4	2226	9							
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							

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
02	14392 X	12138	-0-	-2254	-0-	133	1	9604	3	Y	2181	2186	1			152
						2	4	2399	9							
03	15934 X	14564	-0-	-1370	-0-	170	1	11763	3	Y	2389	2403	1			138
						3	4	2628	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

02	11032 X	7372	-0-	-3660	-0-	60	1	6313	3	Y	908	891	0			95
						999	9									
03	12214 X	10152	-0-	-2062	-0-	87	1	9028	3	Y	943	971	0			67
						1037	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

02	16212 X	14474	-0-	-1738	-0-	128	1	13368	3	Y	889	887	0			93
						978	9									
03	15841 X	13176	-0-	-2665	-0-	119	1	12346	3	Y	646	693	0			46
						711	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

02	14140 X	13623	-0-	-517	-0-	121	1	12658	3	Y	767	762	0			80
						844	9									
03	15655 X	13379	-0-	-2276	-0-	121	1	12466	3	Y	720	749	0			51
						792	9									
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									

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
02	13020 X	12927	-0-	-93	-0-	33	1	12461	3	Y	393	391	0			6
						1	4	432	9							
03	14584 X	14584	-0-	-0-	-0-	42	1	14057	3	Y	440	439	0			7
						1	4	484	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

02	23688 X	20154	-0-	-3534	-0-	85	1	18770	3	N	1181	1179	1			94
						1299	9									
03	25017 X	21403	-0-	-3614	-0-	89	1	19891	3	N	1294	1277	1	3	8	108
						1423	9									
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									

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

02	3360 X	1765	-0-	-1595	-0-	42	1	1569	3	Y	140	190	1	2	8	58
						154	9									
03	4216 X	1836	-0-	-2380	-0-	37	1	1688	3	Y	101	82	1	74	8	3
						111	9									
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									

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

02	11340 X	6220	-0-	-5120	-0-	120	1	5727	3	Y	339	336	1			142
						373	9									
03	12555 X	5718	-0-	-6837	-0-	133	1	4848	3	Y	670	726	1	12	8	74
						737	9									
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							

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
02	14392	X	12407	-0-	-1985	-0-	5	1	12078	3	Y	294	294	0			13
							1	4	323	9							
03	14818	X	13789	-0-	-1029	-0-	16	1	13429	3	Y	313	302	0			24
							344	9									
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

02	15904	X	7524	-0-	-8380	-0-	97	1	6585	3	Y	761	760	0			61
							5	4	837	9							
03	16926	X	10493	-0-	-6433	-0-	133	1	9445	3	Y	831	832	0			60
							1	4	914	9							
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

02	9268	X	6962	-0-	-2306	-0-	94	1	6420	3	Y	403	381	0			32
							5	4	443	9							
03	10261	X	6822	-0-	-3439	-0-	88	1	6240	3	Y	448	448	0			32
							1	4	493	9							
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

02	15064	X	10300	-0-	-4764	-0-	137	1	9343	3	Y	739	738	0			59
							7	4	813	9							
03	16678	X	8931	-0-	-7747	-0-	112	1	7915	3	Y	821	821	0			59
							1	4	903	9							
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									

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	17108 X	12710	-0-	-4398	-0-	116	1	12154	3	Y	400	471	0			42
						440	9									
03	17794 X	12830	-0-	-4964	-0-	117	1	12115	3	Y	544	547	0			39
						598	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

02	15115 X	15115	-0-	-0-	-0-	133	1	13930	3	Y	956	961	0			100
						1052	9									
03	15582 X	15582	-0-	-0-	-0-	138	1	14253	3	Y	1083	1106	0			77
						1191	9									
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									

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

02	3136 X	2325	-0-	-811	-0-	143	1	1944	3	N	216	520	1			361
						238	9									
03	3379 X	3295	-0-	-84	-0-	3012	3	283	9	N	257	130	1			488
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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

02	9100 X	6345	-0-	-2755	-0-	86	1	5906	3	Y	317	310	0	3	8	25
						4	4	349	9							
03	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	116	1	8205	3	Y	475	466	0			34
						1	4	523	9							
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									

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
02	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	105	1	7117	3	Y	302	301	0			24
							5	4	332	9							
03	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	114	1	8086	3	Y	372	369	0			27
							1	4	409	9							
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	111	1	7582	3	Y	313	313	0			25
							6	4	344	9							
03	7502	X	6446	-0-	-1056	-0-	84	1	5979	3	Y	347	347	0			25
							1	4	382	9							
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									

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9800	X	9182	-0-	-618	-0-	23	1	8752	3	Y	370	368	0			6
							407	9									
03	10850	X	10154	-0-	-696	-0-	29	1	9672	3	Y	411	410	0			7
							1	4	452	9							
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							

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	8	1	7580	3	Y	193	193	0			3
							2	4	212	9							
03	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	10	1	8859	3	Y	210	210	0			3
							1	4	231	9							
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									

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
02	15316 X	12354	-0-	-2962	-0-	46	1	11356	3	Y	862	706	0	133	1	52
						4	4	948	9							
03	15531 X	13207	-0-	-2324	-0-	43	1	12130	3	Y	939	706	0	259	1	26
						1	4	1033	9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

02	19404 X	12591	-0-	-6813	-0-	47	1	11651	3	Y	808	662	0	124	1	49
						4	4	889	9							
03	21483 X	14650	-0-	-6833	-0-	48	1	13648	3	Y	866	651	0	240	1	24
						1	4	953	9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

02	13496 X	11224	-0-	-2272	-0-	41	1	10127	3	Y	957	764	0	140	1	56
						3	4	1053	9			25	8			
03	14942 X	12296	-0-	-2646	-0-	40	1	11201	3	Y	958	720	0	267	1	27
						1	4	1054	9							
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							

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

02	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	227	1	11450	3	Y	308	191	1			273
						339	9									
03	9083 X	7545	-0-	-1538	-0-	69	1	7153	3	Y	294	218	1			349
						323	9									
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									

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
02	14924	X	13923	-0-	-1001	-0-	336	1	10288	3	Y	2992	2935	0	1	8	129
							8	4	3291	9							
03	17979	X	17979	-0-	-0-	-0-	418	1	14184	3	Y	3068	3101	0			96
							2	4	3375	9							
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							

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
02	20048	X	10893	-0-	-9155	-0-	39	1	9692	3	Y	1054	843	0	163	1	62
							3	4	1159	9			25	8			
03	22196	X	11178	-0-	-11018	-0-	36	1	10046	3	Y	995	748	0	281	1	28
							1	4	1095	9							
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							

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
02	10052	X	8989	-0-	-1063	-0-	221	1	6767	3	Y	1814	1779	0	1	8	78
							6	4	1995	9							
03	11222	X	9303	-0-	-1919	-0-	204	1	6917	3	Y	1983	1999	0			62
							1	4	2181	9							
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							

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
02	8624	X	7308	-0-	-1316	-0-	180	1	5496	3	Y	1480	1457	0			64
							4	4	1628	9							
03	9548	X	7758	-0-	-1790	-0-	171	1	5816	3	Y	1609	1623	0			50
							1	4	1770	9							
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							

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
02	19381	X	19381	-0-	-0-	-0-	72	1	17875	3	Y	1298	1043	0	193	1	77
							6	4	1428	9			25	8			
03	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	62	1	17745	3	Y	1283	965	0	359	1	36
							1	4	1411	9							
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							

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
02	17304	X	6100	-0-	-11204	-0-	22	1	5649	3	Y	388	318	0	63	1	23
							2	4	427	9							
03	19158	X	6634	-0-	-12524	-0-	22	1	6188	3	Y	385	289	0	108	1	11
							424	9									
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							

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
02	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	177	1	10379	3	Y	1579	1565	1			92
							1737	9									
03	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	222	1	11023	3	Y	1437	1500	1			29
							1581	9									
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									

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
02	7840	X	6469	-0-	-1371	-0-	97	1	5648	3	Y	658	659	1			38
							724	9									
03	8680	X	6891	-0-	-1789	-0-	123	1	6123	3	Y	586	612	1			12
							645	9									
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									

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
02	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	25	1	1507	3	Y	701	701	1			41
						771	9									
03	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	47	1	2346	3	Y	507	538	1			10
						558	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359

02	8736 X	6342	-0-	-2394	-0-	22	1	5766	3	Y	489	511	0			26
						16	4	538	9							
03	9269 X	8148	-0-	-1121	-0-	26	1	7532	3	Y	535	536	0			25
						1	4	589	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

02	8428 X	8013	-0-	-415	-0-	27	1	7139	3	Y	752	765	0			40
						20	4	827	9							
03	10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	34	1	9986	3	Y	764	768	0			36
						1	4	840	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

02	12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	41	1	10740	3	Y	1094	1130	0			58
						30	4	1203	9							
03	11656 X	11410	-0-	-246	-0-	34	1	10131	3	Y	1131	1136	0			53
						1	4	1244	9							
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							

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
02	6580	X	2386	-0-	-4194	-0-	12	1	1540	3	Y	756	283	0	497	1	27
							2	4	832	9			3	8			
03	7285	X	1508	-0-	-5777	-0-	6	1	1141	3	Y	328	337	0	4	8	14
							361	9									
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									

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
02	8428	X	1091	-0-	-7337	-0-	7	1	840	3	Y	221	83	0	155	1	8
							1	4	243	9							
03	9331	X	177	-0-	-9154	-0-	1	1	132	3	Y	40	46	0			2
							44	9									
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									

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
02	22540	X	16543	-0-	-5997	-0-	95	1	14935	3	Y	1311	1304	1			39
							71	4	1442	9							
03	23095	X	16119	-0-	-6976	-0-	120	1	14464	3	Y	1243	1259	1			23
							168	4	1367	9							
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									

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
02	14560	X	11726	-0-	-2834	-0-	68	1	10593	3	Y	923	911	1			27
							50	4	1015	9							
03	16368	X	12559	-0-	-3809	-0-	93	1	11265	3	Y	973	982	1			18
							131	4	1070	9							
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									

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
02	25060	X	15580	-0-	-9480	-0-	90	1	14024	3	Y	1273	1256	1			38
							66	4	1400	9							
03	23777	X	15931	-0-	-7846	-0-	119	1	14346	3	Y	1181	1197	1			22
							167	4	1299	9							
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									

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
02	12964	X	8161	-0-	-4803	-0-	15	1	6575	3	Y	1428	1332	1	18	8	119
							1571	9									
03	12059	X	8118	-0-	-3941	-0-	16	1	6966	3	Y	1033	1094	1	4	8	54
							1136	9									
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							

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
02	9632	X	8718	-0-	-914	-0-	17	1	7758	3	Y	857	813	1			72
							943	9									
03	10478	X	8719	-0-	-1759	-0-	18	1	7886	3	Y	741	774	1			39
							815	9									
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							

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
02	15708	X	14356	-0-	-1352	-0-	29	1	13062	3	Y	1150	1091	1			97
							1265	9									
03	15159	X	14929	-0-	-230	-0-	30	1	13612	3	Y	1170	1206	1			61
							1287	9									
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							

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
02	22736 X	18185	-0-	-4551	-0-	43	1	16510	3	Y	1478	1510	0			67
						6	4	1626	9							
03	25482 X	19204	-0-	-6278	-0-	43	1	17400	3	Y	1597	1589	0			75
						4	4	1757	9							
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									

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

02	22214 X	22214	-0-	-0-	-0-	54	1	20716	3	Y	1305	1307	0			59
						8	4	1436	9							
03	24441 X	24441	-0-	-0-	-0-	55	1	22183	3	Y	1998	1964	0			93
						5	4	2198	9							
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									

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

02	24165 X	24165	-0-	-0-	-0-	60	1	23150	3	Y	860	883	0			39
						9	4	946	9							
03	26460 X	26460	-0-	-0-	-0-	62	1	25291	3	Y	1002	994	0			47
						5	4	1102	9							
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									

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

02	19617 X	19617	-0-	-0-	-0-	49	1	18881	3	Y	618	629	0			28
						7	4	680	9							
03	20298 X	20298	-0-	-0-	-0-	48	1	19547	3	Y	635	633	0			30
						4	4	699	9							
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									

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
02	15288	X	12055	-0-	-3233	-0-	51	1	11158	3	Y	769	771	1			61
							846	9									
03	16275	X	13096	-0-	-3179	-0-	54	1	12081	3	Y	874	862	1			73
							961	9									
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									

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
02	11396	X	9703	-0-	-1693	-0-	41	1	9078	3	Y	531	528	1			42
							584	9									
03	12927	X	9808	-0-	-3119	-0-	41	1	9206	3	Y	510	509	1			43
							561	9									
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									

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
02	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	60	1	13202	3	Y	742	732	1			59
							816	9									
03	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	63	1	14108	3	Y	790	783	1			66
							869	9									
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									

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
02	5908	X	4005	-0-	-1903	-0-	142	1	3166	3	Y	628	646	0			36
							6	4	691	9							
03	6541	X	1187	-0-	-5354	-0-	30	1	1028	3	Y	116	147	0			5
							1	4	128	9							
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							

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
02	1792 N	815	-0-	-977	-0-	110	1	166	3	Y	490	456	0	55	8	34
						539	9									
03	2325 N	2074	-0-	-251	-0-	248	1	518	3	Y	1189	1165	0			58
						1308	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

02	12180 X	9933	-0-	-2247	-0-	40	1	8925	3	Y	880	879	1			70
						968	9									
03	13361 X	9756	-0-	-3605	-0-	40	1	8804	3	Y	829	830	1			69
						912	9									
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 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

02	11256 X	8472	-0-	-2784	-0-	18	1	7772	3	Y	620	589	1			52
						682	9									
03	10819 X	8124	-0-	-2695	-0-	17	1	7499	3	Y	553	576	1			29
						608	9									
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							

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
02	7420	X	1619	-0-	-5801	-0-	112	1	1507	3	Y	-0-	82	1			-0-
03	8215	X	2310	-0-	-5905	-0-	124	1	2186	3	Y	-0-					-0-
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

02	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	28	1	12344	3	Y	905	857	1			76
							996	9									
03	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	33	1	14578	3	Y	1031	1053	1			54
							1134	9									
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

02	14448	X	7428	-0-	-7020	-0-	14	1	6238	3	Y	1069	1029	1			90
							1176	9									
03	13702	X	5360	-0-	-8342	-0-	10	1	4552	3	Y	725	777	1			38
							798	9									
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

02	16184	X	8109	-0-	-8075	-0-	16	1	7223	3	Y	791	757	1			67
							870	9									
03	15469	X	10951	-0-	-4518	-0-	22	1	9878	3	Y	955	972	1			50
							1051	9									
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							

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
02	12007 X	12007	-0-	-0-	-0-	26	1	11428	3	Y	503	478	1			42
						553	9									
03	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	25	1	11056	3	Y	550	563	1			29
						605	9									
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							

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
02	19362 X	19362	-0-	-0-	-0-	39	1	17147	3	Y	1978	1874	1			167
						2176	9									
03	21824 X	20059	-0-	-1765	-0-	40	1	18062	3	Y	1779	1853	1			93
						1957	9									
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							

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
02	14644 X	11525	-0-	-3119	-0-	5	1	11207	3	Y	284	281	0			12
						1	4	312	9							
03	15407 X	12493	-0-	-2914	-0-	15	1	12111	3	Y	334	321	0			25
						367	9									
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							

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
02	15540 X	12803	-0-	-2737	-0-	5	1	12415	3	Y	347	343	0			15
						1	4	382	9							
03	15841 X	13024	-0-	-2817	-0-	15	1	12572	3	Y	397	382	0			30
						437	9									
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							

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
02	1568	X	1374	-0-	-194	-0-	1	1	1296	3	Y	70	71	0			3
							77	9									
03	2263	X	802	-0-	-1461	-0-	1	1	720	3	Y	74	71	0			6
							81	9									
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							

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
02	9100	X	4029	-0-	-5071	-0-	12	1	2996	3	Y	928	939	1			92
							1021	9									
03	0	W	3547	-0-	3547	3547	8	1	2992	3	Y	497	574	1			15
							547	9									
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									

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
02	7756	X	5393	-0-	-2363	-0-	17	1	4239	3	Y	1034	1033	1			103
							1137	9									
03	8587	X	6788	-0-	-1799	-0-	16	1	5961	3	Y	737	817	1			23
							811	9									
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									

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
02	8652	X	6848	-0-	-1804	-0-	290	1	5472	3	Y	987	1049	1			106
							1086	9									
03	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	478	1	8460	3	Y	1525	1536	1			95
							1678	9									
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									

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
02	2912	X	2876	-0-	-36	-0-	36	1	2577	3	Y	239	262	1	2	8	143
							263	9									
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	18	1	2328	3	Y	985	396	1	642	8	90
							1084	9									
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							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	428	1	8095	3	Y	1029	1117	1			110
							1132	9									
03	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	555	1	9824	3	Y	2201	2174	1			137
							2421	9									
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									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12068	X	7209	-0-	-4859	-0-	228	1	4306	3	Y	2432	2595	1			261
							2675	9									
03	13361	X	2582	-0-	-10779	-0-	92	1	1636	3	Y	776	989	1			48
							854	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17192	X	16774	-0-	-418	-0-	59	1	15570	3	Y	1001	1047	0	6	8	53
							44	4	1101	9							
03	19623	X	18452	-0-	-1171	-0-	58	1	17186	3	Y	1096	1098	0			51
							2	4	1206	9							
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							

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

02	26696 X	26696	-0-	-0-	-0-	92	1	24377	3	Y	1962	2037	0	2 8		104
						69	4	2158	9							
03	27730 X	27730	-0-	-0-	-0-	86	1	25257	3	Y	2166	2169	0			101
						4	4	2383	9							
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							

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

02	24376 X	24376	-0-	-0-	-0-	61	1	23471	3	Y	759	776	0			34
						9	4	835	9							
03	26445 X	26445	-0-	-0-	-0-	63	1	25565	3	Y	737	737	0			34
						6	4	811	9							
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									

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

02	16520 X	10959	-0-	-5561	-0-	126	1	9091	3	Y	1582	1608	1			110
						2	4	1740	9							
03	18290 X	13052	-0-	-5238	-0-	161	1	11108	3	Y	1618	1635	1			93
						3	4	1780	9							
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							

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
02	23100	X	20501	-0-	-2599	-0-	73	1	18045	3	Y	2161	1750	0	315	1	129
							6	4	2377	9			25	8			
03	25575	X	23094	-0-	-2481	-0-	72	1	20508	3	Y	2284	1717	0	632	1	64
							2	4	2512	9							
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							

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
02	14840	X	14274	-0-	-566	-0-	168	1	12088	3	Y	1832	1841	1			128
							3	4	2015	9							
03	16430	X	14206	-0-	-2224	-0-	175	1	12062	3	Y	1787	1812	1			103
							3	4	1966	9							
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							

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
02	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	145	1	10403	3	Y	2206	2243	1			154
							2	4	2427	9							
03	14105	X	13143	-0-	-962	-0-	154	1	10630	3	Y	2143	2174	1			123
							2	4	2357	9							
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							

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
02	19712	X	15326	-0-	-4386	-0-	38	1	14520	3	Y	694	710	0			31
							5	4	763	9							
03	19809	X	17226	-0-	-2583	-0-	40	1	16363	3	Y	745	741	0			35
							3	4	820	9							
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									

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
02	21084 X	18316	-0-	-2768	-0-	29	1	17426	3	Y	782	815	0			23
						1	4	860	9							
03	23541 X	23541	-0-	-0-	-0-	40	1	22517	3	Y	894	895	0			22
						1	4	983	9							
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							

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

02	19936 X	19352	-0-	-584	-0-	31	1	18470	3	Y	773	790	0			23
						1	4	850	9							
03	22072 X	18452	-0-	-3620	-0-	31	1	17435	3	Y	895	896	0			22
						1	4	985	9							
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							

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

02	6524 X	4774	-0-	-1750	-0-	163	1	3638	3	Y	879	894	0	10	8	49
						6	4	967	9							
03	7223 X	1540	-0-	-5683	-0-	38	1	1311	3	Y	173	215	0			7
						1	4	190	9							
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							

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

02	8904 X	4875	-0-	-4029	-0-	170	1	3781	3	Y	834	863	0	1	8	47
						7	4	917	9							
03	9765 X	1467	-0-	-8298	-0-	37	1	1271	3	Y	144	185	0			6
						1	4	158	9							
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							

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
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
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									

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

02	11060	X	4303	-0-	-6757	-0-	155	1	3219	3	Y	844	858	1	2	8	59
							1	4	928	9							
03	12245	X	5755	-0-	-6490	-0-	186	1	4196	3	Y	1247	1234	1			72
							1	4	1372	9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

02	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	121	1	6268	3	Y	1656	1659	1			115
							1	4	1822	9							
03	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	179	1	7010	3	Y	1862	1870	1			107
							1	4	2048	9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

02	11424	X	7189	-0-	-4235	-0-	91	1	5532	3	Y	1423	1465	1			99
							1	4	1565	9							
03	12648	X	10360	-0-	-2288	-0-	254	1	7911	3	Y	1994	1978	1			115
							2	4	2193	9							
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							

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
02	17668 X	15994	-0-	-1674	-0-	61	1	14973	3	Y	868	711	0	136	1	52
						5	4	955	9							
03	19561 X	18199	-0-	-1362	-0-	59	1	16782	3	Y	1234	928	0	324	1	34
						1	4	1357	9							
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							

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
02	21504 X	19008	-0-	-2496	-0-	72	1	17907	3	Y	930	762	0	149	1	56
						6	4	1023	9							
03	23808 X	18753	-0-	-5055	-0-	61	1	17295	3	Y	1269	954	0	336	1	35
						1	4	1396	9							
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							

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
02	14272 X	14272	-0-	-0-	-0-	52	1	13121	3	Y	995	815	0	141	1	60
						4	4	1095	9							
03	13857 X	13651	-0-	-206	-0-	45	1	12772	3	Y	757	569	0	227	1	21
						1	4	833	9							
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							

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
02	19432 X	15903	-0-	-3529	-0-	58	1	14311	3	Y	1391	1139	0	206	1	84
						4	4	1530	9							
03	21514 X	19567	-0-	-1947	-0-	61	1	17602	3	Y	1729	1300	0	465	1	48
						2	4	1902	9							
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							

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
02	10360 X	10090	-0-	-270	-0-	37	1	9243	3	Y	734	602	0	109	1	44
						3	4	807	9							
03	13293 X	13293	-0-	-0-	-0-	43	1	12198	3	Y	955	717	0	255	1	27
						1	4	1051	9							
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							

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

02	23632 X	22636	-0-	-996	-0-	36	1	21691	3	Y	825	857	0			24
						1	4	908	9							
03	26164 X	25499	-0-	-665	-0-	43	1	24385	3	Y	973	973	0			24
						1	4	1070	9							
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

02	14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	77	1	12082	3	Y	1760	1708	1			52
						57	4	1936	9							
03	22191 X	22191	-0-	-0-	-0-	154	1	18729	3	Y	2809	2808	1			53
						218	4	3090	9							
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

02	21700 X	17231	-0-	-4469	-0-	96	1	15083	3	Y	1801	1773	1			54
						71	4	1981	9							
03	19964 X	19964	-0-	-0-	-0-	149	1	18074	3	Y	1391	1419	1			26
						211	4	1530	9							
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							

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
02	26432 X	5994	-0-	-20438	-0-	34	1	5334	3	Y	546	536	1			16
						25	4	601	9							
03	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	60	1	7318	3	Y	675	678	1			13
						85	4	743	9							
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

02	15495 X	15495	-0-	-0-	-0-	73	1	14121	3	Y	1167	1179	0			39
						17	4	1284	9							
03	15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	86	1	13528	3	Y	1289	1288	0			40
						36	4	1418	9							
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							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

02	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	195	1	2663	3	Y	963	916	0			101
						1	4	1059	9							
03	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	151	1	1981	3	Y	1150	1121	0			130
						1265	9									
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

02	3276 X	2835	-0-	-441	-0-	202	1	1645	3	Y	897	853	0			94
						1	4	987	9							
03	3627 X	3174	-0-	-453	-0-	311	1	1657	3	Y	1096	1066	0			124
						1206	9									
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									

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
02	7364 X	7118	-0-	-246	-0-	410	1	5624	3	Y	984	937	0			103
						2	4	1082	9							
03	8153 X	6353	-0-	-1800	-0-	354	1	4672	3	Y	1205	1172	0			136
						1	4	1326	9							
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

02	13944 X	12287	-0-	-1657	-0-	58	1	11153	3	Y	966	974	0			32
						13	4	1063	9							
03	12400 X	9978	-0-	-2422	-0-	57	1	8906	3	Y	902	906	0			28
						23	4	992	9							
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							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

02	13048 X	6609	-0-	-6439	-0-	25	1	4981	3	Y	1452	1453	0			48
						6	4	1597	9							
03	14446 X	10827	-0-	-3619	-0-	58	1	9127	3	Y	1472	1474	0			46
						23	4	1619	9							
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							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

02	9072 X	8259	-0-	-813	-0-	37	1	7104	3	Y	1008	1010	0			33
						9	4	1109	9							
03	10044 X	8458	-0-	-1586	-0-	48	1	7442	3	Y	862	868	0			27
						20	4	948	9							
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							

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
02	19544	X	18605	-0-	-939	-0-	30	1	17955	3	Y	563	588	0			16
							1	4	619	9							
03	21638	X	20572	-0-	-1066	-0-	35	1	19727	3	Y	735	733	0			18
							1	4	809	9							
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							

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
02	14504	X	10616	-0-	-3888	-0-	51	1	9744	3	Y	736	742	0			24
							11	4	810	9							
03	15624	X	9472	-0-	-6152	-0-	54	1	8565	3	Y	755	755	0			24
							22	4	831	9							
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							

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
02	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	69	1	13208	3	Y	1293	1305	0			43
							16	4	1422	9							
03	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	82	1	12974	3	Y	1487	1484	0			46
							34	4	1636	9							
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									

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
02	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	26	1	16050	3	Y	586	607	0			17
							1	4	645	9							
03	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	32	1	18181	3	Y	690	690	0			17
							1	4	759	9							
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							

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
02	10668 X	7685	-0-	-2983	-0-	73	1	6937	3	Y	614	599	1	5	8	34
						675	9									
03	11811 X	7287	-0-	-4524	-0-	46	1	6374	3	Y	788	766	1	32	8	24
						867	9									
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									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

02	12992 X	8706	-0-	-4286	-0-	79	1	7562	3	Y	968	961	1			54
						1065	9									
03	14384 X	7684	-0-	-6700	-0-	44	1	6192	3	Y	1316	1327	1			43
						1448	9									
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									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

02	11844 X	5457	-0-	-6387	-0-	50	1	4699	3	Y	644	643	1			36
						708	9									
03	12710 X	5227	-0-	-7483	-0-	32	1	4447	3	Y	680	694	1			22
						748	9									
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									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

02	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	91	1	8673	3	Y	524	526	1			29
						576	9									
03	13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	89	1	12349	3	Y	630	639	1			20
						693	9									
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									

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
02	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	61	1	5792	3	Y	575	563	1			32
							633	9									
03	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	38	1	5299	3	Y	585	598	1			19
							644	9									
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									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

02	19684	X	5652	-0-	-14032	-0-	54	1	5203	3	Y	359	339	1			20
							395	9									
03	20646	X	5820	-0-	-14826	-0-	39	1	5334	3	Y	406	413	1			13
							447	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	12180 X	9862	-0-	-2318	-0-	236	1	8132	3	Y	1357	1284	0	3	8	106
						1	4	1493	9							
03	13485 X	10547	-0-	-2938	-0-	301	1	8626	3	Y	1473	1536	0			43
						1620	9									
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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

02	12236 X	7943	-0-	-4293	-0-	198	1	6857	3	Y	806	776	0	6	8	63
						1	4	887	9							
03	13547 X	10591	-0-	-2956	-0-	319	1	9157	3	Y	1014	1047	0			30
						1115	9									
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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

02	12264 X	5567	-0-	-6697	-0-	118	1	4092	3	Y	1233	1145	0	3	8	97
						1	4	1356	9							
03	13578 X	5969	-0-	-7609	-0-	169	1	4873	3	Y	843	915	0			25
						927	9									
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									

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
02	6972	X	5360	-0-	-1612	-0-	5215	3	145	9	N	132					368
03	7068	X	4797	-0-	-2271	-0-	4633	3	164	9	N	149	311	1			206
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

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

02	22340	X	22340	-0-	-0-	-0-	2127	1	18610	3	Y	507	479	1			499
							1045	4	558	9							
03	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	1955	1	7981	3	Y	644	765	1			378
							6515	4	708	9							
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							

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

02	12684	X	9025	-0-	-3659	-0-	8515	3	510	9	N	464	680	1			383
03	11687	X	8167	-0-	-3520	-0-	7236	3	931	9	N	846	862	1			367
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

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

02	7168	X	5951	-0-	-1217	-0-	155	1	5139	3	Y	592	627	1			93
							6	4	651	9							
03	7068	X	4974	-0-	-2094	-0-	129	1	4017	3	Y	752	711	1			134
							1	4	827	9							
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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

02	23044	X	17564	-0-	-5480	-0-	41	1	15377	3	Y	1951	1956	0	25	8	45
							2146	9									
03	25513	X	20569	-0-	-4944	-0-	34	1	17930	3	Y	2368	2323	0			90
							2605	9									
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							

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
02	21644 X	15544	-0-	-6100	-0-	38	1	14316	3	Y	1082	1077	0	25	8	25
						1190	9									
03	23963 X	21065	-0-	-2898	-0-	37	1	19642	3	Y	1260	1237	0			48
						1386	9									
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

02	19124 X	17004	-0-	-2120	-0-	42	1	15438	3	Y	1385	1393	0			32
						1524	9									
03	31324 X	31324	-0-	-0-	-0-	56	1	29517	3	Y	1592	1563	0			61
						1751	9									
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

02	14504 X	9467	-0-	-5037	-0-	23	1	8388	3	Y	960	943	0	20	8	22
						1056	9									
03	16058 X	12953	-0-	-3105	-0-	22	1	11720	3	Y	1101	1081	0			42
						1211	9									
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							

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
02	22148 X	16462	-0-	-5686	-0-	41	1	15130	3	Y	1174	1181	0			27
						1291	9									
03	24521 X	18282	-0-	-6239	-0-	32	1	16828	3	Y	1293	1271	0			49
						1422	9									
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							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

02	10276 X	5050	-0-	-5226	-0-	17	1	4215	3	Y	744	743	1			74
						818	9									
03	11377 X	7704	-0-	-3673	-0-	15	1	5841	3	Y	1680	1702	1			52
						1848	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

02	18440 X	18440	-0-	-0-	-0-	48	1	17721	3	Y	610	616	0			14
						671	9									
03	16918 X	16918	-0-	-0-	-0-	30	1	16076	3	Y	738	724	0			28
						812	9									
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							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

02	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	175	1	5801	3	Y	831	891	1			130
						6	4	914	9							
03	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	200	1	6229	3	Y	783	774	1			139
						3	4	861	9							
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

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
02	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	21	1	5294	3	Y	1137	1065	1			113
							1251	9									
03	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	16	1	6156	3	Y	1694	1755	1			52
							1863	9									
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									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10416	X	7628	-0-	-2788	-0-	28	1	7060	3	Y	491	490	1			49
							540	9									
03	11532	X	7605	-0-	-3927	-0-	19	1	7092	3	Y	449	484	1			14
							494	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14784	X	9066	-0-	-5718	-0-	237	1	8410	3	Y	381	365	1			107
							419	9									
03	16368	X	11898	-0-	-4470	-0-	311	1	11055	3	Y	484	449	1	8	8	134
							532	9									
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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	322	1	11119	3	Y	1285	1259	0	1	8	101
							2	4	1414	9							
03	10788	X	8665	-0-	-2123	-0-	250	1	7186	3	Y	1117	1185	0			33
							1229	9									
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									

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
02	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	264	1	9360	3	Y	614	505	1			172
							675	9									
03	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	273	1	9688	3	Y	676	653	1	6	8	189
							744	9									
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									

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
02	11480	X	10867	-0-	-613	-0-	154	1	9020	3	Y	1539	1526	1			89
							1693	9									
03	12710	X	10503	-0-	-2207	-0-	173	1	8570	3	Y	1600	1657	1			32
							1760	9									
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									

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
02	7364	X	7175	-0-	-189	-0-	108	1	6331	3	Y	669	665	1			39
							736	9									
03	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	192	1	9545	3	Y	730	754	1			15
							803	9									
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									

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
02	21330	X	21330	-0-	-0-	-0-	343	1	20061	3	Y	842	835	1			49
							926	9									
03	17391	X	10618	-0-	-6773	-0-	188	1	9344	3	Y	987	1016	1			20
							1086	9									
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									

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
02	5796	X	1747	-0-	-4049	-0-	29	1	1712	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	4774	X	3087	-0-	-1687	-0-	60	1	3024	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

02	10528	X	4484	-0-	-6044	-0-	69	1	4090	3	Y	295	305	1			17
							325	9									
03	11656	X	4866	-0-	-6790	-0-	88	1	4338	3	Y	400	409	1			8
							440	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	77	1	4479	3	Y	611	607	1			35
							672	9									
03	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	162	1	8050	3	Y	675	696	1			14
							743	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

02	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	335	1	11869	3	Y	944	770	1	22	8	258
							1038	9									
03	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	342	1	12148	3	Y	993	970	1	2	8	279
							1092	9									
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									

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
02	8372	X	7196	-0-	-1176	-0-	180	1	6198	3	Y	743	738	0			58
							1	4	817	9							
03	9269	X	6265	-0-	-3004	-0-	174	1	4991	3	Y	1000	1029	0			29
							1100	9									
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									

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
02	13664	X	7120	-0-	-6544	-0-	190	1	6587	3	Y	311	317	0	4	8	24
							1	4	342	9							
03	11377	X	4160	-0-	-7217	-0-	131	1	3775	3	Y	231	248	0			7
							254	9									
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									

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
02	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	47	1	7417	3	Y	1087	1074	1			32
							35	4	1196	9							
03	10602	X	9367	-0-	-1235	-0-	66	1	7985	3	Y	1112	1123	1			21
							93	4	1223	9							
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									

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
02	18816	X	10976	-0-	-7840	-0-	60	1	9453	3	Y	1289	1273	1			38
							45	4	1418	9							
03	20832	X	11197	-0-	-9635	-0-	80	1	9677	3	Y	1206	1221	1			23
							113	4	1327	9							
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									

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
02	12992	X	4247	-0-	-8745	-0-	103	1	3668	3	Y	433	382	1			121
							476	9									
03	18507	X	5806	-0-	-12701	-0-	145	1	5154	3	Y	461	452	1			130
							507	9									
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									

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
02	17431	X	17431	-0-	-0-	-0-	101	1	15826	3	Y	1299	1285	1			39
							75	4	1429	9							
03	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	152	1	18351	3	Y	1230	1246	1			23
							214	4	1353	9							
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							

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
02	16688	X	13876	-0-	-2812	-0-	79	1	12467	3	Y	1155	1138	1			34
							59	4	1271	9							
03	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	105	1	12703	3	Y	1110	1123	1			21
							148	4	1221	9							
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							

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
02	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	366	1	8266	3	Y	420	406	1			101
							462	9									
03	9393	X	8704	-0-	-689	-0-	336	1	7726	3	Y	584	504	1			181
							642	9									
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									

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

02	5432 X	5357	-0-	-75	-0-	204	1	4610	3	Y	494	459	1				119
						543	9										
03	6975 X	4807	-0-	-2168	-0-	178	1	4125	3	Y	458	435	1				142
						504	9										
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										

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

02	2632 X	2453	-0-	-179	-0-	155	1	648	3	Y	1499	1325	1	20	3		260
						1	4	1649	9			26	8				
03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	116	1	953	3	Y	1969	1872	1	4	3		241
						6	4	2166	9			112	8				
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										

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

02	7168 X	4257	-0-	-2911	-0-	162	1	3668	3	Y	388	349	1	15	8		90
						427	9										
03	7936 X	3651	-0-	-4285	-0-	136	1	3149	3	Y	333	320	1				103
						366	9										
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										

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
02	12544	X	6924	-0-	-5620	-0-	30	1	5966	3	Y	837	816	0			28
							7	4	921	9							
03	13888	X	13138	-0-	-750	-0-	74	1	11565	3	Y	1336	1322	0			42
							29	4	1470	9							
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							

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
02	14084	X	13699	-0-	-385	-0-	62	1	11853	3	Y	1609	1573	0			53
							14	4	1770	9							
03	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	81	1	12772	3	Y	1530	1535	0			48
							33	4	1683	9							
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							

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
02	12628	X	5362	-0-	-7266	-0-	23	1	4333	3	Y	910	889	0			30
							5	4	1001	9							
03	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	80	1	12586	3	Y	1400	1386	0			44
							32	4	1540	9							
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							

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
02	20105	X	20105	-0-	-0-	-0-	93	1	17967	3	Y	1839	1790	0			61
							22	4	2023	9							
03	14384	X	13218	-0-	-1166	-0-	75	1	11780	3	Y	1211	1234	0			38
							31	4	1332	9							
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							

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
02	12992	X	2390	-0-	-10602	-0-	9	1	1720	3	Y	599	592	0			20
							2	4	659	9							
03	15128	X	13218	-0-	-1910	-0-	73	1	11375	3	Y	1583	1554	0			49
							29	4	1741	9							
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							

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
02	12068	X	11825	-0-	-243	-0-	51	1	9747	3	Y	1832	1824	0			61
							12	4	2015	9							
03	10633	X	9722	-0-	-911	-0-	50	1	7955	3	Y	1543	1556	0			48
							20	4	1697	9							
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							

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
02	16352	X	11797	-0-	-4555	-0-	305	1	10844	3	Y	589	574	1			165
							648	9									
03	18104	X	14132	-0-	-3972	-0-	360	1	12800	3	Y	884	800	1			249
							972	9									
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									

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
02	7784	X	7358	-0-	-426	-0-	181	1	6426	3	Y	683	593	1			191
							751	9									
03	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	262	1	9328	3	Y	746	727	1			210
							821	9									
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									

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
02	7756	X	6215	-0-	-1541	-0-	171	1	4507	3	Y	1394	1401	0			140
							4	4	1533	9							
03	8587	X	7857	-0-	-730	-0-	138	1	6556	3	Y	1055	1092	0			103
							2	4	1161	9							
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							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

02	8904	X	5886	-0-	-3018	-0-	156	1	4109	3	Y	1471	1508	0			148
							3	4	1618	9							
03	9858	X	6831	-0-	-3027	-0-	106	1	5031	3	Y	1538	1535	0			151
							2	4	1692	9							
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

02	11284	X	9326	-0-	-1958	-0-	364	1	8238	3	Y	658	662	1			159
							724	9									
03	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	529	1	12182	3	Y	1029	869	1			319
							1132	9									
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									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

02	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	291	1	5796	3	Y	519	139	0	271	1	264
							571	9									
03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	381	1	5941	3	Y	365	263	0	194	1	171
							402	9					1	8			
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									

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
02	6076	X	5309	-0-	-767	-0-	241	1	4781	3	Y	261	91	0	139	1	133
							287	9									
03	6727	X	4342	-0-	-2385	-0-	250	1	3899	3	Y	175	133	0	93	1	82
							193	9									
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									

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

02	6860	X	6796	-0-	-64	-0-	88	1	4877	3	Y	1659	986	0	518	1	157
							6	4	1825	9			49	8			
03	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	67	1	6478	3	Y	1373	1253	0	231	1	13
							45	4	1510	9			33	8			
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							

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

02	6692	X	5238	-0-	-1454	-0-	65	1	3619	3	Y	1408	835	0	441	1	133
							5	4	1549	9			44	8			
03	7409	X	6118	-0-	-1291	-0-	53	1	5101	3	Y	844	789	0	180	1	8
							36	4	928	9							
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							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

02	4200	X	2703	-0-	-1497	-0-	91	1	2379	3	Y	210	269	0			21
							2	4	231	9							
03	4650	X	3011	-0-	-1639	-0-	55	1	2611	3	Y	313	303	0			31
							1	4	344	9							
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									

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
02	6916	X	6208	-0-	-708	-0-	286	1	5688	3	Y	213	115	0	118	1	108
							234	9									
03	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	438	1	6826	3	Y	190	108	0	101	1	89
							209	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23856	X	23856	-0-	-0-	-0-	38	1	23012	3	Y	732	757	0			21
							1	4	805	9							
03	26358	X	26358	-0-	-0-	-0-	45	1	25307	3	Y	914	913	0			22
							1	4	1005	9							
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							

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11732	X	11543	-0-	-189	-0-	18	1	11097	3	Y	389	406	0			11
							428	9									
03	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	22	1	12427	3	Y	538	536	0			13
							592	9									
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							

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13188	X	12338	-0-	-850	-0-	19	1	11782	3	Y	487	495	0			14
							1	4	536	9							
03	14601	X	12663	-0-	-1938	-0-	21	1	12005	3	Y	579	579	0			14
							637	9									
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							

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
02	3108	X	2179	-0-	-929	-0-	177	1	685	3	Y	1196	1080	1	16	3	209
							1	4	1316	9			13	8			
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	257	1	1417	3	Y	1755	1643	1	3	3	214
							9	4	1931	9			104	8			
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

02	0	W	9608	-0-	9608	9608	15	1	9217	3	Y	342	351	0			10
							376	9									
03	0	W	11611	-0-	11611	21219	20	1	11041	3	Y	500	498	0			12
							550	9									
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							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

02	15316	X	13881	-0-	-1435	-0-	142	1	11766	3	Y	1781	1802	0			59
							14	4	1959	9							
03	16957	X	12436	-0-	-4521	-0-	123	1	9596	3	Y	2448	2431	0			76
							24	4	2693	9							
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							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

02	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	95	1	8797	3	Y	1507	1523	0			50
							11	4	1658	9							
03	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	128	1	9798	3	Y	1798	1792	0			56
							26	4	1978	9							
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							

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
02	8288	X	7252	-0-	-1036	-0-	95	1	5846	3	Y	1185	1193	0			39
							7	4	1304	9							
03	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	113	1	6465	3	Y	1397	1392	0			44
							16	4	1537	9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

02	12824	X	7747	-0-	-5077	-0-	186	1	5688	3	Y	1698	1666	0			73
							5	4	1868	9							
03	13702	X	8944	-0-	-4758	-0-	200	1	6773	3	Y	1791	1808	0			56
							1	4	1970	9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

02	13048	X	9691	-0-	-3357	-0-	254	1	7764	3	Y	1515	1491	0			65
							6	4	1667	9							
03	13144	X	10059	-0-	-3085	-0-	232	1	7859	3	Y	1788	1797	0			56
							1	4	1967	9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

02	13832	X	10262	-0-	-3570	-0-	274	1	8391	3	Y	1445	1427	0			62
							7	4	1590	9							
03	13671	X	8808	-0-	-4863	-0-	209	1	7087	3	Y	1374	1393	0			43
							1	4	1511	9							
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							

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
02	10108	X	10069	-0-	-39	-0-	265	1	8086	3	Y	1555	1526	0			67
							7	4	1711	9							
03	10075	X	8687	-0-	-1388	-0-	200	1	6785	3	Y	1546	1565	0			48
							1	4	1701	9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	6141	-0-	-1923	-0-	169	1	5133	3	Y	759	742	0			33
							4	4	835	9							
03	8525	X	7583	-0-	-942	-0-	188	1	6422	3	Y	884	889	0			28
							1	4	972	9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15624	X	9913	-0-	-5711	-0-	249	1	7633	3	Y	1841	1813	0			79
							6	4	2025	9							
03	16027	X	10705	-0-	-5322	-0-	241	1	8195	3	Y	2062	2077	0			64
							1	4	2268	9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10220	X	7822	-0-	-2398	-0-	218	1	6651	3	Y	861	838	0			37
							6	4	947	9							
03	11315	X	9255	-0-	-2060	-0-	233	1	7924	3	Y	997	1003	0			31
							1	4	1097	9							
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							

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
02	6552	X	6265	-0-	-287	-0-	163	1	4976	3	Y	1020	999	0			44
							4	4	1122	9							
03	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	171	1	5828	3	Y	826	844	0			26
							1	4	909	9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

02	8904	X	8304	-0-	-600	-0-	198	1	6051	3	Y	1864	1827	0			80
							5	4	2050	9							
03	9858	X	7125	-0-	-2733	-0-	144	1	4914	3	Y	1878	1899	0			59
							1	4	2066	9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

02	10500	X	7534	-0-	-2966	-0-	173	1	5288	3	Y	1881	1843	0			81
							4	4	2069	9							
03	10323	X	7398	-0-	-2925	-0-	148	1	5050	3	Y	1999	2018	0			62
							1	4	2199	9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

02	8176	X	7566	-0-	-610	-0-	169	1	5136	3	Y	2052	2011	0			88
							4	4	2257	9							
03	9052	X	7854	-0-	-1198	-0-	156	1	5280	3	Y	2197	2216	0			69
							1	4	2417	9							
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							

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
02	13468 X	6197	-0-	-7271	-0-	13	1	5626	3	Y	507	480	1			43
						558	9									
03	11439 X	6624	-0-	-4815	-0-	14	1	6158	3	Y	411	433	1			21
						452	9									
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							

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

02	18751 X	18751	-0-	-0-	-0-	12	1	17813	3	Y	817	811	0			19
						27	4	899	9							
03	16721 X	16721	-0-	-0-	-0-	17	1	15901	3	Y	712	721	0			10
						20	4	783	9							
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							

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

02	17184 X	17184	-0-	-0-	-0-	11	1	16511	3	Y	579	576	0			14
						25	4	637	9							
03	16585 X	16397	-0-	-188	-0-	16	1	15726	3	Y	577	583	0			8
						20	4	635	9							
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							

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

02	13440 X	12790	-0-	-650	-0-	9	1	12257	3	Y	459	458	0			11
						19	4	505	9							
03	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	13	1	12848	3	Y	454	459	0			6
						16	4	499	9							
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							

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
02	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	11	1	15176	3	Y	523	522	0			12
							23	4	575	9							
03	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	16	1	15655	3	Y	568	572	0			8
							20	4	625	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

02	11676	X	7342	-0-	-4334	-0-	287	1	6501	3	Y	504	452	1			122
							554	9									
03	12927	X	8269	-0-	-4658	-0-	321	1	7408	3	Y	491	461	1			152
							540	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

02	31612	X	21418	-0-	-10194	-0-	289	1	19383	3	Y	1581	1552	0	33	8	106
							7	4	1739	9							
03	33201	X	22767	-0-	-10434	-0-	334	1	20543	3	Y	1715	1710	0			111
							3	4	1887	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

02	5012	X	3271	-0-	-1741	-0-	18	1	3125	3	Y	115	133	1			8
							1	4	127	9							
03	5549	X	3829	-0-	-1720	-0-	19	1	3598	3	Y	193	185	1			16
							212	9									
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							

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
02	12320 X	7681	-0-	-4639	-0-	39	1	6838	3	Y	728	806	1			52
						3	4	801	9							
03	13268 X	10356	-0-	-2912	-0-	49	1	9547	3	Y	690	685	1			57
						1	4	759	9							
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							

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
02	8680 X	7029	-0-	-1651	-0-	38	1	6589	3	Y	364	411	1			26
						2	4	400	9							
03	9610 X	5297	-0-	-4313	-0-	25	1	4792	3	Y	436	426	1			36
						480	9									
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							

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
02	5320 X	5153	-0-	-167	-0-	26	1	4544	3	Y	528	571	1			38
						2	4	581	9							
03	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	29	1	5534	3	Y	556	548	1			46
						612	9									
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							

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
02	7868 X	4204	-0-	-3664	-0-	23	1	3974	3	Y	186	205	1			13
						2	4	205	9							
03	8711 X	4883	-0-	-3828	-0-	24	1	4643	3	Y	195	192	1			16
						1	4	215	9							
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							

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
02	3892 X	2999	-0-	-893	-0-	16	1	2870	3	Y	102	117	1			7
						1	4	112	9							
03	4309 X	2614	-0-	-1695	-0-	12	1	2445	3	Y	143	138	1			12
						157	9									
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

02	8204 X	6933	-0-	-1271	-0-	13	1	5833	3	Y	988	937	1			83
						1087	9									
03	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	21	1	9496	3	Y	858	896	1			45
						944	9									
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							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

02	9968 X	7252	-0-	-2716	-0-	202	1	5328	3	Y	1562	1567	0			157
						4	4	1718	9							
03	11036 X	8606	-0-	-2430	-0-	125	1	5938	3	Y	2310	2241	0			226
						2	4	2541	9							
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							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

02	10024 X	6937	-0-	-3087	-0-	177	1	5086	3	Y	1512	1509	0			13
						11	4	1663	9							
03	11098 X	7087	-0-	-4011	-0-	230	1	5435	3	Y	1282	1286	0			9
						12	4	1410	9							
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									

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
02	8904	X	6757	-0-	-2147	-0-	13	1	5997	3	Y	679	645	1			57
							747	9									
03	9021	X	6954	-0-	-2067	-0-	14	1	6298	3	Y	584	611	1			30
							642	9									
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							

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
02	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	32	1	14158	3	Y	467	457	1			39
							1	4	514	9							
03	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	30	1	13486	3	Y	790	788	1			41
							1	4	869	9							
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							

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
02	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	31	1	13730	3	Y	1247	1176	1			105
							1	4	1372	9							
03	14973	X	14677	-0-	-296	-0-	30	1	13545	3	Y	1001	1054	1			52
							1	4	1101	9							
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							

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
02	16576	X	12979	-0-	-3597	-0-	27	1	11930	3	Y	928	933	1			18
							1	4	1021	9							
03	17980	X	14911	-0-	-3069	-0-	32	1	13798	3	Y	982	964	1	26	8	10
							1	4	1080	9							
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							

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
02	15484	X	11011	-0-	-4473	-0-	63	1	9820	3	Y	984	969	1			29
							46	4	1082	9							
03	16337	X	11432	-0-	-4905	-0-	85	1	10230	3	Y	907	919	1			17
							119	4	998	9							
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									

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
02	13804	X	10174	-0-	-3630	-0-	53	1	9261	3	Y	778	864	1	14	8	54
							4	4	856	9							
03	13640	X	9202	-0-	-4438	-0-	42	1	8086	3	Y	975	946	1	3	8	80
							1	4	1073	9							
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							

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
02	14084	X	10713	-0-	-3371	-0-	22	1	9637	3	Y	958	905	1			81
							1054	9									
03	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	27	1	11947	3	Y	995	1024	1			52
							1095	9									
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							

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
02	18004	X	3795	-0-	-14209	-0-	64	1	3550	3	Y	160	98	0	54	1	16
							5	4	176	9							
03	15469	X	3309	-0-	-12160	-0-	29	1	2833	3	Y	388	363	0	37	1	4
							20	4	427	9							
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							

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
02	8288	X	6907	-0-	-1381	-0-	36	1	6294	3	Y	522	569	1			37
							3	4	574	9							
03	8556	X	7630	-0-	-926	-0-	37	1	7243	3	Y	318	329	1			26
							350	9									
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							

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
02	6076	X	3719	-0-	-2357	-0-	62	1	3452	3	N	184	117	0	135	1	19
							3	4	202	9							
03	6727	X	4597	-0-	-2130	-0-	38	1	3637	3	N	815	762	0	64	1	8
							25	4	897	9							
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							

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
02	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	25	1	11078	3	Y	957	906	1			81
							1053	9									
03	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	30	1	13476	3	Y	1013	1041	1			53
							1114	9									
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							

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
02	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	29	1	12824	3	Y	1321	1249	1			111
							1453	9									
03	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	31	1	13910	3	Y	1247	1293	1			65
							1372	9									
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							

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
02	7224 X	6350	-0-	-874	-0-	35	1	6014	3	Y	272	308	1			19
						2	4	299	9							
03	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	36	1	7001	3	Y	317	310	1			26
						349	9									
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							

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
02	9772 X	6736	-0-	-3036	-0-	36	1	6277	3	Y	382	431	1			27
						3	4	420	9							
03	10819 X	7620	-0-	-3199	-0-	36	1	7021	3	Y	511	496	1			42
						1	4	562	9							
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							

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
02	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	25	1	6706	3	Y	351	362	0			19
						19	4	386	9							
03	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	25	1	7342	3	Y	406	406	0			19
						1	4	447	9							
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							

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
02	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	30	1	7927	3	Y	503	518	0			27
						23	4	553	9							
03	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	29	1	8681	3	Y	538	540	0			25
						1	4	592	9							
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							

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
02	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	28	1	7490	3	Y	527	546	0			28
							21	4	580	9							
03	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	28	1	8200	3	Y	585	586	0			27
							1	4	644	9							
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							

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
02	5740	X	2821	-0-	-2919	-0-	10	1	2637	3	Y	152	165	0			8
							7	4	167	9							
03	6355	X	3462	-0-	-2893	-0-	11	1	3305	3	Y	133	135	0			6
							146	9									
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									

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
02	6160	X	5617	-0-	-543	-0-	30	1	5304	3	Y	255	289	1			18
							2	4	281	9							
03	6820	X	5571	-0-	-1249	-0-	27	1	5196	3	Y	316	308	1			26
							348	9									
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							

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
02	10724	X	9642	-0-	-1082	-0-	50	1	8651	3	Y	852	941	1			61
							4	4	937	9							
03	10664	X	10620	-0-	-44	-0-	50	1	9578	3	Y	901	887	1			75
							1	4	991	9							
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							

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
02	17948 X	12904	-0-	-5044	-0-	406	1	9575	3	Y	2651	2583	1	106	8	58
						7	4	2916	9							
03	16585 X	14109	-0-	-2476	-0-	379	1	10563	3	Y	2879	2863	1			74
						3167	9									
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							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	483	1	11411	3	Y	1458	1455	1	22	8	33
						9	4	1604	9							
03	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	333	1	9278	3	Y	1656	1646	1			43
						1822	9									
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									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8232 X	2768	-0-	-5464	-0-	109	1	2574	3	Y	75	87	1			2
						2	4	83	9							
03	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	239	1	6667	3	Y	1465	1429	1			38
						1612	9									
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									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10108 X	9983	-0-	-125	-0-	354	1	8346	3	Y	1160	1167	1			27
						7	4	1276	9							
03	10633 X	8088	-0-	-2545	-0-	249	1	6924	3	Y	832	838	1			21
						915	9									
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									

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
02	10472	X	7644	-0-	-2828	-0-	270	1	6377	3	Y	902	911	1			21
							5	4	992	9							
03	11594	X	10188	-0-	-1406	-0-	336	1	9373	3	Y	435	445	1			11
							479	9									
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							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	108	1	8388	3	Y	39	41	0			-0-
							18	4	43	9							
03	4402	X	1768	-0-	-2634	-0-	27	1	1500	3	Y	216	214	0			2
							3	4	238	9							
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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11004	X	2841	-0-	-8163	-0-	144	1	2051	3	Y	584	588	0			5
							4	4	642	9							
03	11625	X	10843	-0-	-782	-0-	152	1	2392	3	Y	7540	7492	0			53
							5	4	8294	9							
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	29	1	12709	3	Y	780	744	1			66
							858	9									
03	13919	X	11851	-0-	-2068	-0-	25	1	11030	3	Y	724	752	1			38
							796	9									
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							

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
02	11844 X	10801	-0-	-1043	-0-	22	1	10033	3	Y	678	648	1			57
						746	9									
03	15378 X	15378	-0-	-0-	-0-	32	1	14437	3	Y	826	840	1			43
						909	9									
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

02	6496 X	3384	-0-	-3112	-0-	12	1	3178	3	Y	168	177	0			9
						9	4	185	9							
03	7192 X	4495	-0-	-2697	-0-	15	1	4321	3	Y	144	146	0			7
						1	4	158	9							
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

02	9716 X	6800	-0-	-2916	-0-	24	1	6274	3	Y	440	460	0			23
						18	4	484	9							
03	10540 X	7646	-0-	-2894	-0-	24	1	7086	3	Y	486	486	0			23
						1	4	535	9							
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

02	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	16	1	4320	3	Y	250	260	0			13
						12	4	275	9							
03	5301 X	5277	-0-	-24	-0-	17	1	4892	3	Y	334	331	0			16
						1	4	367	9							
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									

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
02	5740	X	5286	-0-	-454	-0-	18	1	4844	3	Y	373	387	0			20
							14	4	410	9							
03	6355	X	6327	-0-	-28	-0-	20	1	5811	3	Y	450	449	0			21
							1	4	495	9							
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

02	4480	X	4347	-0-	-133	-0-	16	1	4120	3	Y	181	185	0			10
							12	4	199	9							
03	4309	X	3897	-0-	-412	-0-	12	1	3705	3	Y	164	166	0			8
							180	9									
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									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

02	18172	X	6730	-0-	-11442	-0-	234	1	5523	3	Y	881	886	1			20
							4	4	969	9							
03	18848	X	9127	-0-	-9721	-0-	272	1	7613	3	Y	1129	1120	1			29
							1242	9									
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									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

02	10444	X	1276	-0-	-9168	-0-	46	1	1089	3	Y	127	70	1	57	8	2
							1	4	140	9							
03	2325	X	355	-0-	-1970	-0-	11	1	297	3	Y	43	13	1	32	8	-0-
							47	9									
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									

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
02	14532 X	9527	-0-	-5005	-0-	308	1	7247	3	Y	1787	1803	1			41
						6	4	1966	9							
03	15159 X	13329	-0-	-1830	-0-	353	1	9851	3	Y	2841	2809	1			73
						3125	9									
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									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

02	13188 X	5018	-0-	-8170	-0-	176	1	4150	3	Y	626	641	1			14
						3	4	689	9							
03	14601 X	4642	-0-	-9959	-0-	128	1	3575	3	Y	854	846	1			22
						939	9									
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									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

02	10640 X	7391	-0-	-3249	-0-	262	1	6178	3	Y	860	884	1			20
						5	4	946	9							
03	11729 X	11729	-0-	-0-	-0-	352	1	9828	3	Y	1408	1392	1			36
						1549	9									
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									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

02	14924 X	2302	-0-	-12622	-0-	50	1	1169	3	Y	984	994	1			23
						1	4	1082	9							
03	16523 X	8502	-0-	-8021	-0-	248	1	6903	3	Y	1228	1219	1			32
						1351	9									
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									

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
02	10108	X	6181	-0-	-3927	-0-	250	1	5898	3	Y	25	20	1	25	8	-0-
							5	4	28	9							
03	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	419	1	11695	3	Y	1142	1113	1			29
							1256	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9156	X	6636	-0-	-2520	-0-	14	1	5977	3	Y	585	586	1			11
							1	4	644	9							
03	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	26	1	11300	3	Y	740	743	1			8
							814	9									
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							

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12712	X	8140	-0-	-4572	-0-	106	1	5858	3	Y	1971	1208	0	648	1	192
							8	4	2168	9							
03	13051	X	10144	-0-	-2907	-0-	84	1	8134	3	Y	1699	1589	0	286	1	16
							57	4	1869	9							
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							

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	25	1	4455	3	Y	594	584	0			11
							653	9									
03	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	75	1	13992	3	Y	2637	2577	0			71
							2901	9									
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									

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
02	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	10	1	1802	3	Y	153	122	0	30	8	2
							168	9									
03	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	39	1	7489	3	Y	857	808	0	29	8	22
							943	9									
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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

02	10892	X	4530	-0-	-6362	-0-	140	1	2756	3	Y	1480	1475	0			13
							6	4	1628	9							
03	12059	X	4740	-0-	-7319	-0-	184	1	2930	3	Y	1472	1475	0			10
							7	4	1619	9							
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									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

02	6216	X	2770	-0-	-3446	-0-	517	1	1558	3	Y	632	520	1			167
							695	9									
03	6076	X	4457	-0-	-1619	-0-	301	1	2951	3	Y	1094	1223	1			38
							2	4	1203	9							
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							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

02	21168	X	14686	-0-	-6482	-0-	6	1	13909	3	Y	700	691	0			30
							1	4	770	9							
03	23436	X	13952	-0-	-9484	-0-	16	1	13263	3	Y	611	594	0			47
							1	4	672	9							
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							

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
02	14672 X	10019	-0-	-4653	-0-	11	1	9331	3	Y	613	619	0			38
						3	4	674	9							
03	16244 X	14142	-0-	-2102	-0-	14	1	13385	3	Y	671	666	0			43
						5	4	738	9							
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							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

02	15596 X	14770	-0-	-826	-0-	6	1	14022	3	Y	674	666	0			29
						1	4	741	9							
03	17267 X	12082	-0-	-5185	-0-	14	1	11448	3	Y	564	550	0			43
						620	9									
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							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

02	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	337	1	7950	3	Y	1190	1149	1	50	8	26
						6	4	1309	9							
03	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	314	1	8777	3	Y	1444	1433	1			37
						1588	9									
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

02	20608 X	13857	-0-	-6751	-0-	5	1	13079	3	Y	703	695	0			30
						773	9									
03	22816 X	13163	-0-	-9653	-0-	15	1	12492	3	Y	595	580	0			45
						1	4	655	9							
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							

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
02	13916	X	10662	-0-	-3254	-0-	22	1	9782	3	Y	779	783	1			15
							1	4	857	9							
03	14787	X	12188	-0-	-2599	-0-	26	1	11256	3	Y	823	803	1	26	8	9
							1	4	905	9							
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							

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
02	13300	X	8364	-0-	-4936	-0-	264	1	6214	3	Y	1710	1636	1	67	8	38
							5	4	1881	9							
03	11501	X	8727	-0-	-2774	-0-	233	1	6483	3	Y	1828	1819	1			47
							2011	9									
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									

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
02	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	225	1	5311	3	Y	1309	1267	1	25	8	29
							4	4	1440	9							
03	6758	X	4813	-0-	-1945	-0-	145	1	4059	3	Y	554	569	1			14
							609	9									
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									

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
02	11340	X	9511	-0-	-1829	-0-	119	1	8233	3	N	1054	862	1			582
							1159	9									
03	12555	X	10886	-0-	-1669	-0-	132	1	9449	3	N	1186	1346	1			422
							1305	9									
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									

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
02	5768	X	5593	-0-	-175	-0-	164	1	4303	3	Y	1021	994	0			103
							3	4	1123	9							
03	6665	X	5996	-0-	-669	-0-	100	1	4759	3	Y	1032	1034	0			101
							2	4	1135	9							
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

02	11620	X	8364	-0-	-3256	-0-	18	1	7696	3	Y	590	594	1			11
							1	4	649	9							
03	12493	X	10648	-0-	-1845	-0-	23	1	9958	3	Y	606	610	1			7
							667	9									
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							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

02	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	7	1	16287	3	Y	701	694	0			30
							1	4	771	9							
03	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	17	1	13931	3	Y	665	644	0			51
							1	4	732	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

02	14252	X	11666	-0-	-2586	-0-	24	1	10500	3	Y	1037	1042	1			20
							1	4	1141	9							
03	15252	X	13081	-0-	-2171	-0-	28	1	11908	3	Y	1040	1049	1			11
							1	4	1144	9							
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							

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
02	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	7	1	16375	3	Y	622	617	0			27
							684	9									
03	18445	X	16046	-0-	-2399	-0-	18	1	15289	3	Y	672	648	0			51
							739	9									
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							

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
02	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	7	1	18391	3	Y	674	668	0			29
							1	4	741	9							
03	19795	X	19795	-0-	-0-	-0-	23	1	18871	3	Y	818	785	0			62
							1	4	900	9							
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							

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
02	12852	X	9226	-0-	-3626	-0-	51	1	8058	3	Y	981	971	1			29
							38	4	1079	9							
03	11687	X	11547	-0-	-140	-0-	85	1	10229	3	Y	1013	1023	1			19
							119	4	1114	9							
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									

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
02	16380	X	10904	-0-	-5476	-0-	62	1	9824	3	Y	883	872	1			26
							47	4	971	9							
03	15779	X	11322	-0-	-4457	-0-	84	1	10143	3	Y	888	897	1			17
							118	4	977	9							
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									

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
02	23912 X	13621	-0-	-10291	-0-	77	1	12147	3	Y	1217	1207	1			36
						58	4	1339	9							
03	26474 X	14253	-0-	-12221	-0-	105	1	12623	3	Y	1253	1266	1			23
						147	4	1378	9							
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									

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
02	13104 X	8500	-0-	-4604	-0-	50	1	7788	3	Y	568	567	1			17
						37	4	625	9							
03	12834 X	8752	-0-	-4082	-0-	66	1	7975	3	Y	562	568	1			11
						93	4	618	9							
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									

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
02	18144 X	12282	-0-	-5862	-0-	70	1	10974	3	Y	1078	1067	1			32
						52	4	1186	9							
03	19313 X	12914	-0-	-6399	-0-	95	1	11488	3	Y	1088	1100	1			20
						134	4	1197	9							
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									

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
02	25228 X	16229	-0-	-8999	-0-	92	1	14363	3	Y	1551	1532	1			46
						68	4	1706	9							
03	26226 X	17159	-0-	-9067	-0-	124	1	15068	3	Y	1628	1644	1			30
						176	4	1791	9							
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									

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
02	11956	X	5462	-0-	-6494	-0-	30	1	4815	3	Y	540	526	1			16
							23	4	594	9							
03	12152	X	11808	-0-	-344	-0-	89	1	10765	3	Y	754	756	1			14
							125	4	829	9							
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							

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
02	21756	X	19011	-0-	-2745	-0-	71	1	17155	3	Y	1617	1627	1			87
							6	4	1779	9							
03	24738	X	18960	-0-	-5778	-0-	83	1	16970	3	Y	1709	1712	1			84
							27	4	1880	9							
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									

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
02	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	62	1	14907	3	Y	883	886	1			47
							5	4	971	9							
03	17267	X	15706	-0-	-1561	-0-	72	1	14616	3	Y	904	906	1			45
							24	4	994	9							
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									

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
02	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	50	1	12454	3	Y	909	899	1			49
							4	4	1000	9							
03	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	63	1	12881	3	Y	394	424	1			19
							20	4	433	9							
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									

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
02	27440	X	6990	-0-	-20450	-0-	26	1	6243	3	Y	654	648	1			35
							2	4	719	9							
03	22723	X	7595	-0-	-15128	-0-	33	1	6614	3	Y	852	845	1			42
							11	4	937	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16268	X	11830	-0-	-4438	-0-	25	1	10805	3	Y	908	913	1			18
							1	4	999	9							
03	17391	X	13565	-0-	-3826	-0-	29	1	12483	3	Y	956	938	1	26	8	10
							1	4	1052	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15176	X	13867	-0-	-1309	-0-	29	1	12548	3	Y	1172	1176	1			23
							1	4	1289	9							
03	16616	X	15927	-0-	-689	-0-	34	1	14550	3	Y	1220	1229	1	1	8	13
							1	4	1342	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14616	X	10983	-0-	-3633	-0-	23	1	9970	3	Y	899	904	1			17
							1	4	989	9							
03	15097	X	12411	-0-	-2686	-0-	27	1	11415	3	Y	880	888	1			9
							1	4	968	9							
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							

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
02	13384 X	10401	-0-	-2983	-0-	21	1	9401	3	Y	889	893	1			17
						1	4	978	9							
03	14322 X	9411	-0-	-4911	-0-	20	1	8433	3	Y	871	879	1			9
						958	9									
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

02	8876 X	8328	-0-	-548	-0-	109	1	7423	3	Y	718	718	0			58
						6	4	790	9							
03	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	136	1	9597	3	Y	759	762	0			55
						1	4	835	9							
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

02	8456 X	6698	-0-	-1758	-0-	89	1	6059	3	Y	495	519	0			40
						5	4	545	9							
03	10199 X	3237	-0-	-6962	-0-	41	1	2902	3	Y	267	288	0			19
						294	9									
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

02	8764 X	6095	-0-	-2669	-0-	78	1	5291	3	Y	656	663	0			53
						4	4	722	9							
03	9703 X	2086	-0-	-7617	-0-	26	1	1815	3	Y	223	260	0			16
						245	9									
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									

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
02	6328	X	2080	-0-	-4248	-0-	29	1	1973	3	Y	70	70	0			6
							1	4	77	9							
03	7006	X	348	-0-	-6658	-0-	4	1	333	3	Y	10	15	0			1
							11	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

02	11508	X	9292	-0-	-2216	-0-	120	1	8159	3	Y	915	919	0			74
							6	4	1007	9							
03	12741	X	10192	-0-	-2549	-0-	130	1	9233	3	Y	753	773	0			54
							1	4	828	9							
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

02	11396	X	8423	-0-	-2973	-0-	105	1	7155	3	Y	1053	1049	0			85
							5	4	1158	9							
03	12617	X	8645	-0-	-3972	-0-	104	1	7324	3	Y	1105	1110	0			80
							1	4	1216	9							
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

02	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	130	1	8840	3	Y	991	988	0			80
							7	4	1090	9							
03	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	139	1	9778	3	Y	1094	1095	0			79
							1	4	1203	9							
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

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
02	9520	X	7455	-0-	-2065	-0-	98	1	6667	3	Y	623	626	0			50
							5	4	685	9							
03	0	W	8604	-0-	8604	8604	110	1	7756	3	Y	671	673	0			48
							738	9									
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

02	10024	X	9266	-0-	-758	-0-	122	1	8285	3	Y	775	776	0			62
							6	4	853	9							
03	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	152	1	10794	3	Y	878	877	0			63
							1	4	966	9							
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

02	6300	X	5845	-0-	-455	-0-	85	1	5744	3	Y	11	13	0			1
							4	4	12	9							
03	5921	X	4839	-0-	-1082	-0-	67	1	4761	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

02	8932	X	8002	-0-	-930	-0-	105	1	7145	3	Y	679	683	0			55
							5	4	747	9							
03	9889	X	7532	-0-	-2357	-0-	94	1	6616	3	Y	746	747	0			54
							1	4	821	9							
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									

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
02	12712 X	5816	-0-	-6896	-0-	101	1	5599	3	Y	99	2	0	13	1	-0-
						7	4	109	9			96	8			
03	12958 X	3676	-0-	-9282	-0-	37	1	3536	3	Y	71	35	0	2	1	-0-
						25	4	78	9			34	8			
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							

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14532 X	9422	-0-	-5110	-0-	167	1	9243	3	Y	-0-	13	1			-0-
						12	4									
03	12741 X	5210	-0-	-7531	-0-	52	1	4973	3	Y	136	127	0	8	1	1
						35	4	150	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11452 X	9405	-0-	-2047	-0-	127	1	8624	3	Y	589	575	0	7	8	47
						6	4	648	9							
03	12400 X	10358	-0-	-2042	-0-	135	1	9538	3	Y	622	624	0			45
						1	4	684	9							
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	119	1	8153	3	Y	952	956	0			77
						6	4	1047	9							
03	9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	116	1	8183	3	Y	897	909	0			65
						1	4	987	9							
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-

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
02	11312	X	4181	-0-	-7131	-0-	52	1	3510	3	Y	560	559	0			45
							3	4	616	9							
03	12524	X	4054	-0-	-8470	-0-	48	1	3365	3	Y	583	586	0			42
							641	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	117	1	7996	3	Y	941	939	0			76
							6	4	1035	9							
03	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	126	1	8919	3	Y	1044	1045	0			75
							1	4	1148	9							
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2816	-0-	-656	-0-	37	1	2547	3	Y	209	199	0			17
							2	4	230	9							
03	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	109	1	7723	3	Y	64	76	0			5
							1	4	70	9							
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11872	X	8056	-0-	-3816	-0-	49	1	6620	3	Y	1261	1265	0			73
							1387	9									
03	13144	X	8307	-0-	-4837	-0-	55	1	6853	3	Y	1272	1272	0			73
							1399	9									
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									

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
02	10556	X	8846	-0-	-1710	-0-	57	1	7591	3	Y	1089	1081	0			63
							1198	9									
03	11687	X	9075	-0-	-2612	-0-	63	1	7813	3	Y	1090	1091	0			62
							1199	9									
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									

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
02	12040	X	9787	-0-	-2253	-0-	65	1	8682	3	Y	945	949	0			54
							1040	9									
03	13330	X	10061	-0-	-3269	-0-	73	1	8954	3	Y	940	940	0			54
							1034	9									
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									

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
02	9856	X	8049	-0-	-1807	-0-	52	1	6950	3	Y	952	957	0			55
							1047	9									
03	10912	X	8646	-0-	-2266	-0-	61	1	7598	3	Y	897	901	0			51
							987	9									
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									

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
02	9520	X	6192	-0-	-3328	-0-	37	1	5754	3	Y	340	336	1			10
							27	4	374	9							
03	9827	X	6847	-0-	-2980	-0-	49	1	5941	3	Y	716	713	1			13
							69	4	788	9							
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							

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
02	10920	X	5973	-0-	-4947	-0-	75	1	5155	3	Y	672	674	0			54
							4	4	739	9							
03	9331	X	6754	-0-	-2577	-0-	83	1	5864	3	Y	734	735	0			53
							807	9									
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									

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
02	11844	X	11158	-0-	-686	-0-	123	1	7647	3	Y	3080	3077	0			105
							3388	9									
03	12896	X	11744	-0-	-1152	-0-	117	1	7735	3	Y	3538	3536	0			107
							3892	9									
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									

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
02	9072	X	8077	-0-	-995	-0-	94	1	5850	3	Y	1939	1935	0			66
							2133	9									
03	10044	X	8660	-0-	-1384	-0-	89	1	5914	3	Y	2415	2408	0			73
							2657	9									
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									

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
02	9100	X	8749	-0-	-351	-0-	105	1	6558	3	Y	1896	1898	0			64
							2086	9									
03	10075	X	9410	-0-	-665	-0-	97	1	6467	3	Y	2587	2573	0			78
							2846	9									
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									

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
02	7448	X	5612	-0-	-1836	-0-	380	1	4862	3	Y	336	226	0	116	1	22
							370	9									
03	8246	X	4106	-0-	-4140	-0-	266	1	3423	3	Y	379	376	0			25
							417	9									
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-

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
02	11788	X	6189	-0-	-5599	-0-	366	1	4689	3	Y	1031	693	0	335	1	68
							1134	9									
03	11966	X	7104	-0-	-4862	-0-	416	1	5362	3	Y	1205	1193	0			80
							1326	9									
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									

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
02	12068	X	9633	-0-	-2435	-0-	64	1	8560	3	Y	917	920	0			53
							1009	9									
03	13361	X	9927	-0-	-3434	-0-	71	1	8875	3	Y	892	894	0			51
							981	9									
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									

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
02	26320	X	23338	-0-	-2982	-0-	52	1	20064	3	Y	2919	2903	0			51
							11	4	3211	9							
03	29140	X	26174	-0-	-2966	-0-	74	1	23048	3	Y	2768	2777	0			42
							7	4	3045	9							
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									

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
02	0	W	24090	-0-	24090	52777	53	1	20462	3	Y	3240	3223	0			57
							11	4	3564	9							
03	77950	X	25173	-0-	-52777	-0-	69	1	21667	3	Y	3118	3128	0			47
							7	4	3430	9							
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									

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
02	31108	X	28990	-0-	-2118	-0-	62	1	23778	3	Y	4670	4646	0			82
							13	4	5137	9							
03	34441	X	31694	-0-	-2747	-0-	85	1	26495	3	Y	4641	4653	0			70
							9	4	5105	9							
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									

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
02	9352	X	8437	-0-	-915	-0-	147	1	6985	3	Y	1185	1134	0	28	8	61
							1	4	1304	9							
03	10168	X	9444	-0-	-724	-0-	69	1	7977	3	Y	1271	1265	0			67
							1398	9									
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									

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
02	22877	X	22877	-0-	-0-	-0-	418	1	19889	3	Y	2334	2222	0	28	8	121
							3	4	2567	9							
03	18083	X	18083	-0-	-0-	-0-	139	1	16195	3	Y	1590	1627	0			84
							1749	9									
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									

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
02	17612	X	13076	-0-	-4536	-0-	213	1	10115	3	Y	2497	2382	0	28	8	129
							1	4	2747	9							
03	26458	X	26458	-0-	-0-	-0-	195	1	22645	3	Y	3289	3244	0			174
							3618	9									
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8736	X	7823	-0-	-913	-0-	525	1	6717	3	Y	528	355	0	206	1	35
							581	9									
03	8680	X	7309	-0-	-1371	-0-	500	1	6436	3	Y	339	351	0			23
							373	9									
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11956	X	10157	-0-	-1799	-0-	614	1	7858	3	Y	1532	1031	0	553	1	100
							1685	9									
03	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	811	1	10436	3	Y	1583	1578	0			105
							1741	9									
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	360	1	4588	3	Y	1008	679	0	361	1	66
							1109	9									
03	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	368	1	4738	3	Y	996	996	0			66
							1096	9									
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									

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
02	7728	X	3806	-0-	-3922	-0-	234	1	2986	3	Y	533	358	0	225	1	35
							586	9									
03	8153	X	2573	-0-	-5580	-0-	185	1	2388	3	Y	-0-	35	0			-0-
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

02	12628	X	7519	-0-	-5109	-0-	446	1	5707	3	Y	1242	836	0	451	1	81
							1366	9									
03	12865	X	8474	-0-	-4391	-0-	515	1	6627	3	Y	1211	1211	0			81
							1332	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

02	32116	X	27655	-0-	-4461	-0-	60	1	23101	3	Y	4074	4049	0			71
							13	4	4481	9							
03	35557	X	29456	-0-	-6101	-0-	79	1	24514	3	Y	4414	4419	0			66
							8	4	4855	9							
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

02	33012	X	25981	-0-	-7031	-0-	57	1	21982	3	Y	3573	3552	0			63
							12	4	3930	9							
03	36549	X	28239	-0-	-8310	-0-	77	1	24028	3	Y	3751	3758	0			56
							8	4	4126	9							
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									

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
02	15820	X	6247	-0-	-9573	-0-	110	1	6098	3	Y	28	17	0	27	1	3
							8	4	31	9							
03	13578	X	3099	-0-	-10479	-0-	32	1	3044	3	Y	2	2	0	3	1	-0-
							21	4	2	9							
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-

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
02	8848	X	7459	-0-	-1389	-0-	104	1	7109	3	Y	218	207	0			18
							6	4	240	9							
03	9765	X	7070	-0-	-2695	-0-	91	1	6467	3	Y	465	449	0			34
							512	9									
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									

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
02	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	42	42	8			-0-
03	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
02	13720	X	-0-	-0-	-13720	-0-					Y	-0-					-0-
03	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
02	12656	X	-0-	-0-	-12656	-0-					Y	-0-					-0-
03	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
02	6104	X	-0-	-0-	-6104	-0-					Y	-0-					-0-
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					Y	-0-					-0-
03	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
02	4872	X	-0-	-0-	-4872	-0-					Y	-0-					-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
02	7700	X	2947	-0-	-4753	-0-	162	1	2080	3	Y	641	431	0	227	1	42
							705	9									
03	9300	X	3995	-0-	-5305	-0-	237	1	3046	3	Y	647	646	0			43
							712	9									
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									

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
02	11340	X	5050	-0-	-6290	-0-	252	1	3214	3	Y	1440	969	0	512	1	94
							1584	9									
03	11346	X	5121	-0-	-6225	-0-	245	1	3153	3	Y	1566	1556	0			104
							1723	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9156	X	7007	-0-	-2149	-0-	46	1	6055	3	Y	824	830	0			47
							906	9									
03	9951	X	7706	-0-	-2245	-0-	55	1	6776	3	Y	795	797	0			45
							875	9									
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									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22232	X	13289	-0-	-8943	-0-	77	1	10817	3	Y	2177	2142	0	7	8	79
							2395	9									
03	24614	X	16680	-0-	-7934	-0-	90	1	13773	3	Y	2561	2576	0			64
							2817	9									
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									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18872	X	14787	-0-	-4085	-0-	87	1	12296	3	Y	2185	2164	0			79
							2404	9									
03	20894	X	16563	-0-	-4331	-0-	91	1	13799	3	Y	2430	2448	0			61
							2673	9									
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									

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
02	19936 X	18213	-0-	-1723	-0-	107	1	15099	3	Y	2734	2712	0			99
						3007	9									
03	22072 X	20154	-0-	-1918	-0-	110	1	16726	3	Y	3016	3039	0			76
						3318	9									
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									

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
02	20048 X	19102	-0-	-946	-0-	112	1	15900	3	Y	2809	2784	0	2	8	102
						3090	9									
03	22196 X	20499	-0-	-1697	-0-	112	1	17076	3	Y	3010	3037	0			75
						3311	9									
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									

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
02	27407 X	27407	-0-	-0-	-0-	161	1	22771	3	Y	4068	4040	0			148
						4475	9									
03	30132 X	28725	-0-	-1407	-0-	157	1	23812	3	Y	4324	4364	0			108
						4756	9									
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									

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
02	16884 X	12463	-0-	-4421	-0-	74	1	10433	3	Y	1778	1762	0	5	8	64
						1956	9									
03	18693 X	13841	-0-	-4852	-0-	76	1	11493	3	Y	2065	2077	0			52
						2272	9									
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									

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
02	18032 X	10483	-0-	-7549	-0-	61	1	8651	3	Y	1610	1583	0			58
						1771	9									
03	19964 X	11987	-0-	-7977	-0-	65	1	9839	3	Y	1894	1905	0			47
						2083	9									
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									

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
02	30800 X	28437	-0-	-2363	-0-	61	1	23134	3	Y	4754	4726	0			83
						13	4	5229	9							
03	34100 X	31697	-0-	-2403	-0-	85	1	26507	3	Y	4634	4647	0			70
						8	4	5097	9							
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									

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
02	15680 X	9563	-0-	-6117	-0-	64	1	8423	3	Y	978	982	0			56
						1076	9									
03	17360 X	8440	-0-	-8920	-0-	59	1	7345	3	Y	942	944	0			54
						1036	9									
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									

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
02	12964 X	10225	-0-	-2739	-0-	68	1	9098	3	Y	963	968	0			55
						1059	9									
03	14353 X	9764	-0-	-4589	-0-	70	1	8668	3	Y	933	935	0			53
						1026	9									
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									

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
02	24612 X	19599	-0-	-5013	-0-	44	1	16986	3	Y	2327	2310	0			41
						9	4	2560	9							
03	27249 X	20726	-0-	-6523	-0-	59	1	18250	3	Y	2192	2200	0			33
						6	4	2411	9							
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									

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
02	30492 X	25290	-0-	-5202	-0-	57	1	21853	3	Y	3062	3038	0	4	8	54
						12	4	3368	9							
03	33759 X	27245	-0-	-6514	-0-	77	1	23990	3	Y	2882	2893	0			43
						8	4	3170	9							
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									

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
02	31864 X	25901	-0-	-5963	-0-	57	1	22042	3	Y	3445	3426	0			60
						12	4	3790	9							
03	35278 X	27500	-0-	-7778	-0-	75	1	23583	3	Y	3486	3494	0			52
						7	4	3835	9							
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									

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
02	27496 X	22542	-0-	-4954	-0-	51	1	19727	3	Y	2503	2489	0			44
						11	4	2753	9							
03	30442 X	23433	-0-	-7009	-0-	66	1	20662	3	Y	2453	2460	0			37
						7	4	2698	9							
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									

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
02	19208	X	15176	-0-	-4032	-0-	277	1	13189	3	Y	1553	1495	0	28	8	80
							2	4	1708	9							
03	21080	X	18546	-0-	-2534	-0-	144	1	16800	3	Y	1455	1458	0			77
							1	4	1601	9							
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

02	12600	X	9303	-0-	-3297	-0-	173	1	8209	3	Y	836	795	0	28	8	42
							1	4	920	9							
03	13950	X	7997	-0-	-5953	-0-	61	1	7111	3	Y	750	752	0			40
							825	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

02	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	226	1	10746	3	Y	1029	983	0	28	8	52
							2	4	1132	9							
03	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	104	1	12046	3	Y	938	940	0			50
							1032	9									
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									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

02	8036	X	-0-	-0-	-8036	-0-					Y	-0-					-0-
03	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
02	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-					-0-
04	17550	X	2701	-0-	-14849	-0-	12	1	2481	3	Y	189	188	0			1
							208	9									
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

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

02	7028	X	1556	-0-	-5472	-0-	7	1	1375	3	Y	158	158	1			2
							174	9									
03	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	15120	X	4143	-0-	-10977	-0-	18	1	3613	3	Y	465	461	0			4
							512	9									
05	15624	X	8646	-0-	-6978	-0-	37	1	6070	3	Y	2308	2293	0			19
							2539	9									
06	15120	X	4437	-0-	-10683	-0-	10	1	1937	3	Y	2264	2266	0			17
							2490	9									
*07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	29	1	4613	3	Y	1534	1497	0	33	8	21
							1687	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

02	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-					-0-
03	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-
04	12600	X	2845	-0-	-9755	-0-	13	1	2725	3	Y	97	96	0			1
							107	9									
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	1	5696	3	Y	1184	1169	0			17
							1302	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

02	6972	X	10	-0-	-6962	-0-	6	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					-0-
04	14850	X	-0-	-0-	-14850	-0-					Y	-0-					-0-
05	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	57	1	9477	3	Y	250	248	0			2
							275	9									
06	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	34	1	6456	3	Y	274	236	0	38	8	2
							301	9									
*07	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	4	1	604	3	Y	1009	997	0			14
							1110	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

02	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	784	1	10025	3	Y	879	591	0	252	1	58
							967	9									
03	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	637	1	8211	3	Y	1661	1608	0			111
							1827	9									
04	8760	X	3701	-0-	-5059	-0-	215	1	3131	3	Y	323	411	0			23
							355	9									
05	9052	X	8346	-0-	-706	-0-	399	1	5521	3	Y	2205	2079	0			149
							2426	9									
06	8760	X	8702	-0-	-58	-0-	349	1	6473	3	Y	1709	1757	0			101
							1880	9									
07	13051	X	8094	-0-	-4957	-0-	382	1	7148	3	Y	513	583	0			31
							564	9									

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
02	9436	X	-0-	-0-	-9436	-0-					Y	-0-					-0-
03	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-					-0-
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

02	21924	X	15975	-0-	-5949	-0-	37	1	14084	3	Y	1678	1666	0			29
							8	4	1846	9							
03	24242	X	16145	-0-	-8097	-0-	46	1	14187	3	Y	1734	1737	0			26
							5	4	1907	9							
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

02	26124	X	20109	-0-	-6015	-0-	46	1	17514	3	Y	2308	2296	0			40
							10	4	2539	9							
03	28923	X	20522	-0-	-8401	-0-	58	1	18156	3	Y	2093	2102	0			31
							6	4	2302	9							
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

02	29148	X	23212	-0-	-5936	-0-	52	1	20082	3	Y	2788	2769	0			49
							11	4	3067	9							
03	32023	X	25816	-0-	-6207	-0-	71	1	22085	3	Y	3321	3320	0			50
							7	4	3653	9							
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									

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
02	10640	X	8558	-0-	-2082	-0-	103	1	6441	3	Y	1831	1820	0			62
							2014	9									
03	11780	X	9295	-0-	-2485	-0-	103	1	6867	3	Y	2114	2112	0			64
							2325	9									
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									

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
02	8316	X	6610	-0-	-1706	-0-	84	1	5163	3	Y	1239	1239	0			42
							1363	9									
03	8773	X	6964	-0-	-1809	-0-	78	1	5177	3	Y	1554	1549	0			47
							1709	9									
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									

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
02	9576	X	7375	-0-	-2201	-0-	91	1	5696	3	Y	1444	1445	0			49
							1588	9									
03	10602	X	7763	-0-	-2839	-0-	86	1	5788	3	Y	1717	1714	0			52
							1889	9									
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									

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
02	23408	X	19769	-0-	-3639	-0-	43	1	16365	3	Y	3047	3028	0			53
							9	4	3352	9							
03	25916	X	21836	-0-	-4080	-0-	57	1	17913	3	Y	3509	3509	0			53
							6	4	3860	9							
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							

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
02	21784 X	19578	-0-	-2206	-0-	42	1	16190	3	Y	3034	3016	0	2	8	53
						9	4	3337	9							
03	24118 X	21263	-0-	-2855	-0-	55	1	17193	3	Y	3645	3643	0			55
						5	4	4010	9							
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									

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
02	12096 X	356	-0-	-11740	-0-	18	1	253	3	Y	76	67	1	8	8	2
						1	4	84	9							
03	11036 X	2495	-0-	-8541	-0-	140	1	1372	3	Y	892	869	1	6	8	19
						2	4	981	9							
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							

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
02	16072 X	11503	-0-	-4569	-0-	25	1	9859	3	Y	1466	1457	0			26
						6	4	1613	9							
03	17577 X	12266	-0-	-5311	-0-	33	1	10353	3	Y	1706	1706	0			26
						3	4	1877	9							
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									

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
02	17584 X	13708	-0-	-3876	-0-	29	1	11460	3	Y	2012	2000	0			35
						6	4	2213	9							
03	19468 X	14948	-0-	-4520	-0-	39	1	12318	3	Y	2352	2352	0			35
						4	4	2587	9							
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									

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
02	19740	X	15549	-0-	-4191	-0-	332 471	1 9	14746	3	Y	428	429	1			237
03	20057	X	16022	-0-	-4035	-0-	361 510	1 9	15151	3	Y	464	582	1			119
04	17760	X	15990	-0-	-1770	-0-	28 501	1 9	15461	3	Y	455	500	1			74
05	17918	X	15660	-0-	-2258	-0-	33 356	1 9	15271	3	Y	324	293	1			105
06	16650	X	13551	-0-	-3099	-0-	30 371	1 9	13150	3	Y	337	406	1			36
07	17205	X	12130	-0-	-5075	-0-	31 402	1 9	11697	3	Y	365	344	1			57

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
02	17332	X	15953	-0-	-1379	-0-	341 463	1 9	15149	3	Y	421	421	1			233
03	17980	X	16767	-0-	-1213	-0-	379 512	1 9	15876	3	Y	465	579	1			119
04	16410	X	15304	-0-	-1106	-0-	26 479	1 9	14799	3	Y	435	483	1			71
05	17670	X	14644	-0-	-3026	-0-	31 355	1 9	14258	3	Y	323	289	1			105
06	17100	X	12483	-0-	-4617	-0-	28 369	1 9	12086	3	Y	335	404	1			36
07	17670	X	14021	-0-	-3649	-0-	37 348	1 9	13636	3	Y	316	303	1			49

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
02	17612	X	15028	-0-	-2584	-0-	320 520	1 9	14188	3	Y	473	453	1			262
03	19096	X	16724	-0-	-2372	-0-	377 538	1 9	15809	3	Y	489	626	1			125
04	17220	X	15423	-0-	-1797	-0-	27 512	1 9	14884	3	Y	465	515	1			75
05	17050	X	15337	-0-	-1713	-0-	32 387	1 9	14918	3	Y	352	313	1			114
06	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	37 408	1 9	16224	3	Y	371	445	1			40
07	16709	X	13397	-0-	-3312	-0-	35 354	1 9	13008	3	Y	322	312	1			50

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
02	21700	X	17319	-0-	-4381	-0-	372 452	1 9	16495	3	Y	411	414	1			227
03	23188	X	20048	-0-	-3140	-0-	455 503	1 9	19090	3	Y	457	567	1			117
04	21480	X	18521	-0-	-2959	-0-	32 463	1 9	18026	3	Y	421	470	1			68
05	20925	X	18323	-0-	-2602	-0-	39 425	1 9	17859	3	Y	386	329	1			125
06	19410	X	16017	-0-	-3393	-0-	35 451	1 9	15531	3	Y	410	491	1			44
07	20057	X	17168	-0-	-2889	-0-	45 348	1 9	16775	3	Y	316	311	1			49

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
02	31080 X	25610	-0-	-5470	-0-	551	1	24433	3	Y	569	585	1			315
						626	9									
03	33046 X	27162	-0-	-5884	-0-	617	1	25879	3	Y	605	765	1			155
						666	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

02	17808 X	14721	-0-	-3087	-0-	33	1	12603	3	Y	1889	1880	0			33
						7	4	2078	9							
03	17856 X	14294	-0-	-3562	-0-	38	1	11829	3	Y	2204	2204	0			33
						3	4	2424	9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

02	17836 X	13138	-0-	-4698	-0-	30	1	11410	3	Y	1538	1530	0			27
						6	4	1692	9							
03	19003 X	14588	-0-	-4415	-0-	40	1	12508	3	Y	1851	1850	0			28
						4	4	2036	9							
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

02	14728 X	11875	-0-	-2853	-0-	27	1	10338	3	Y	1367	1359	0			24
						6	4	1504	9							
03	16306 X	10260	-0-	-6046	-0-	28	1	8543	3	Y	1533	1534	0			23
						3	4	1686	9							
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									

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
02	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	59	1	8767	3	Y	1373	1373	0			40
						1510	9									
03	11408 X	11352	-0-	-56	-0-	54	1	9553	3	Y	1586	1546	0	5	8	75
						1745	9									
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							

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
02	11928 X	9348	-0-	-2580	-0-	54	1	8053	3	Y	1128	1129	0			33
						1241	9									
03	13206 X	10045	-0-	-3161	-0-	48	1	8616	3	Y	1255	1229	0			59
						1381	9									
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							

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
02	14532 X	11959	-0-	-2573	-0-	68	1	10180	3	Y	1555	1550	0			46
						1711	9									
03	16089 X	13894	-0-	-2195	-0-	66	1	11830	3	Y	1816	1776	0			86
						1998	9									
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							

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
02	14672 X	12530	-0-	-2142	-0-	70	1	10449	3	Y	1828	1827	0			54
						2011	9									
03	16244 X	13669	-0-	-2575	-0-	64	1	11343	3	Y	2056	2013	0			97
						2262	9									
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							

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
02	9352 X	7880	-0-	-1472	-0-	44	1	6625	3	Y	1101	1099	0			32
						1211	9									
03	10354 X	8824	-0-	-1530	-0-	42	1	7466	3	Y	1196	1171	0			57
						1316	9									
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

02	18228 X	15688	-0-	-2540	-0-	36	1	13733	3	Y	1738	1732	0			30
						7	4	1912	9							
03	20181 X	18276	-0-	-1905	-0-	51	1	15711	3	Y	2281	2277	0			34
						5	4	2509	9							
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

02	21616 X	16197	-0-	-5419	-0-	37	1	14378	3	Y	1613	1611	0			28
						8	4	1774	9							
03	23560 X	18109	-0-	-5451	-0-	49	1	15574	3	Y	2255	2249	0			34
						5	4	2481	9							
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

02	19964 X	15941	-0-	-4023	-0-	36	1	13767	3	Y	1937	1926	0			34
						7	4	2131	9							
03	22103 X	17154	-0-	-4949	-0-	46	1	14563	3	Y	2309	2308	0			35
						5	4	2540	9							
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									

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
02	23352 X	18948	-0-	-4404	-0-	43	1	16414	3	Y	2256	2243	0			40
						9	4	2482	9							
03	25854 X	21021	-0-	-4833	-0-	58	1	18083	3	Y	2613	2614	0			39
						6	4	2874	9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

02	24976 X	20646	-0-	-4330	-0-	45	1	17315	3	Y	2979	2963	0			52
						9	4	3277	9							
03	27652 X	22659	-0-	-4993	-0-	59	1	18667	3	Y	3570	3568	0			54
						6	4	3927	9							
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							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

02	19684 X	19105	-0-	-579	-0-	143	1	15193	3	Y	3404	3392	0			85
						25	4	3744	9							
03	22122 X	22122	-0-	-0-	-0-	129	1	17783	3	Y	3824	3819	0			90
						4	4	4206	9							
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							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

02	18088 X	15242	-0-	-2846	-0-	118	1	12489	3	Y	2376	2372	0			59
						21	4	2614	9							
03	20026 X	17900	-0-	-2126	-0-	106	1	14647	3	Y	2857	2849	0			67
						4	4	3143	9							
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							

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
02	19572 X	15645	-0-	-3927	-0-	119	1	12657	3	Y	2589	2576	0	1	8	65
						21	4	2848	9							
03	19840 X	16449	-0-	-3391	-0-	97	1	13409	3	Y	2673	2675	0			63
						3	4	2940	9							
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							

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
02	19936 X	17134	-0-	-2802	-0-	132	1	13978	3	Y	2728	2717	0			68
						23	4	3001	9							
03	21452 X	18168	-0-	-3284	-0-	107	1	14800	3	Y	2961	2959	0			70
						4	4	3257	9							
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							

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
02	21980 X	18689	-0-	-3291	-0-	143	1	15207	3	Y	3012	2990	0	9	8	75
						26	4	3313	9							
03	23343 X	19216	-0-	-4127	-0-	113	1	15546	3	Y	3230	3229	0			76
						4	4	3553	9							
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							

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
02	20636 X	15846	-0-	-4790	-0-	121	1	12883	3	Y	2564	2554	0			64
						22	4	2820	9							
03	21080 X	17004	-0-	-4076	-0-	100	1	13858	3	Y	2766	2765	0			65
						3	4	3043	9							
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							

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
02	27496 X	21406	-0-	-6090	-0-	161	1	17052	3	Y	3786	3776	0			95
						28	4	4165	9							
03	28520 X	24791	-0-	-3729	-0-	143	1	19673	3	Y	4518	4506	0			107
						5	4	4970	9							
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							

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
02	22400 X	13910	-0-	-8490	-0-	159	1	10067	3	Y	3333	3334	0	5	1	23
						18	4	3666	9							
03	24800 X	17925	-0-	-6875	-0-	224	1	14733	3	Y	2696	2701	0			18
						2	4	2966	9							
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									

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
02	16940 X	15126	-0-	-1814	-0-	182	1	11528	3	Y	3087	3086	0	5	1	21
						20	4	3396	9							
03	12183 X	2606	-0-	-9577	-0-	28	1	1826	3	Y	684	700	0			5
						752	9									
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									

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
02	23884 X	12973	-0-	-10911	-0-	163	1	10281	3	Y	2283	2293	0	4	1	16
						18	4	2511	9							
03	24273 X	11021	-0-	-13252	-0-	142	1	9357	3	Y	1383	1390	0			9
						1	4	1521	9							
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									

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
02	80376	X	19172	-0-	-61204	-0-	245	1	15506	3	Y	3085	3093	0	5	1	21
							27	4	3394	9							
03	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	259	1	17002	3	Y	3129	3129	0			21
							3	4	3442	9							
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							

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
02	12460	X	10607	-0-	-1853	-0-	128	1	8141	3	Y	2113	2127	0	3	1	14
							14	4	2324	9							
03	13795	X	12188	-0-	-1607	-0-	147	1	9632	3	Y	2189	2188	0			15
							1	4	2408	9							
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							

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
02	94909	X	16728	-0-	-78181	-0-	221	1	13964	3	Y	2289	2309	0	4	1	16
							25	4	2518	9							
03	23539	X	23539	-0-	-0-	-0-	307	1	20126	3	Y	2821	2818	0			19
							3	4	3103	9							
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							

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
02	5068	X	3583	-0-	-1485	-0-	32	1	2050	3	Y	1361	1365	0	2	1	9
							4	4	1497	9							
03	5611	X	1006	-0-	-4605	-0-	6	1	432	3	Y	516	522	0			3
							568	9									
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							

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
02	23968	X	11640	-0-	-12328	-0-	158	1	9993	3	Y	1337	1350	0	2	1	9
							18	4	1471	9							
03	26536	X	17171	-0-	-9365	-0-	222	1	14601	3	Y	2133	2128	0			14
							2	4	2346	9							
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									

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
02	92060	X	5342	-0-	-86718	-0-	45	1	2866	3	Y	2205	2211	0	4	1	15
							5	4	2426	9							
03	23622	X	17230	-0-	-6392	-0-	191	1	12572	3	Y	4059	4047	0			27
							2	4	4465	9							
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							

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
02	72472	X	9172	-0-	-63300	-0-	100	1	6293	3	Y	2516	2541	0	4	1	17
							11	4	2768	9							
03	21452	X	15522	-0-	-5930	-0-	187	1	12341	3	Y	2720	2719	0			18
							2	4	2992	9							
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									

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
02	26610	X	12806	-0-	-13804	-0-	140	1	8804	3	Y	3497	3472	0	6	1	24
							15	4	3847	9							
03	23395	X	23395	-0-	-0-	-0-	279	1	18339	3	Y	4340	4335	0			29
							3	4	4774	9							
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							

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
02	19152 X	13044	-0-	-6108	-0-	28	1	12095	3	Y	836	824	1	17	8	16
						1	4	920	9							
03	18197 X	14985	-0-	-3212	-0-	33	1	13930	3	Y	928	868	1	67	8	9
						1	4	1021	9							
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							

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
02	26992 X	17857	-0-	-9135	-0-	38	1	16421	3	Y	1270	1279	1			25
						1	4	1397	9							
03	24583 X	20587	-0-	-3996	-0-	44	1	19064	3	Y	1344	1329	1	26	8	14
						1	4	1478	9							
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							

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
02	26320 X	17155	-0-	-9165	-0-	36	1	15910	3	Y	1098	1104	1			21
						1	4	1208	9							
03	29140 X	18506	-0-	-10634	-0-	40	1	17207	3	Y	1144	1152	1	1	8	12
						1	4	1258	9							
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							

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
02	35588 X	26760	-0-	-8828	-0-	55	1	23841	3	Y	2602	2599	1			50
						2	4	2862	9							
03	36828 X	31177	-0-	-5651	-0-	66	1	28138	3	Y	2702	2722	1	1	8	29
						1	4	2972	9							
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							

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
02	26488 X	19966	-0-	-6522	-0-	39	1	17266	3	Y	2417	2427	1			47
						2	4	2659	9							
03	27156 X	22697	-0-	-4459	-0-	47	1	19990	3	Y	2417	2437	1	1	8	26
						1	4	2659	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

02	16027 X	16027	-0-	-0-	-0-	33	1	14510	3	Y	1348	1353	1			26
						1	4	1483	9							
03	18177 X	18177	-0-	-0-	-0-	39	1	16569	3	Y	1425	1435	1	1	8	15
						1	4	1568	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

02	13272 X	-0-	-0-	-13272	-0-					Y	-0-					-0-
03	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

02	24136 X	21317	-0-	-2819	-0-	44	1	19274	3	Y	1815	1823	1			35
						2	4	1997	9							
03	26753 X	24339	-0-	-2414	-0-	52	1	22262	3	Y	1840	1855	1			20
						1	4	2024	9							
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							

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
02	25984 X	22067	-0-	-3917	-0-	96	1	18757	3	Y	2893	2853	0	13	8	86
						32	4	3182	9							
03	28706 X	23543	-0-	-5163	-0-	104	1	20046	3	Y	3049	3050	0			85
						39	4	3354	9							
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							

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
02	30100 X	26589	-0-	-3511	-0-	116	1	22688	3	Y	3405	3376	0			101
						39	4	3746	9							
03	33325 X	28824	-0-	-4501	-0-	128	1	24597	3	Y	3683	3681	0			103
						48	4	4051	9							
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							

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
02	28196 X	26335	-0-	-1861	-0-	112	1	22103	3	Y	3711	3679	0			110
						38	4	4082	9							
03	31217 X	28441	-0-	-2776	-0-	124	1	23870	3	Y	4001	3999	0			112
						46	4	4401	9							
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							

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
02	26404 X	21476	-0-	-4928	-0-	93	1	18202	3	Y	2863	2838	0			85
						32	4	3149	9							
03	26040 X	23154	-0-	-2886	-0-	102	1	19637	3	Y	3070	3069	0			86
						38	4	3377	9							
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							

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
02	27272 X	23467	-0-	-3805	-0-	100	1	19552	3	Y	3437	3404	0			102
						34	4	3781	9							
03	28892 X	24805	-0-	-4087	-0-	107	1	20636	3	Y	3656	3656	0			102
						40	4	4022	9							
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							

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
02	30856 X	30032	-0-	-824	-0-	117	1	24670	3	Y	4766	4903	1	2	8	155
						2	4	5243	9							
03	34162 X	33276	-0-	-886	-0-	108	1	27193	3	Y	5431	5249	1	5	8	332
						1	4	5974	9							
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							

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
02	22540 X	19776	-0-	-2764	-0-	83	1	16394	3	Y	2974	2947	0			89
						28	4	3271	9							
03	24955 X	22389	-0-	-2566	-0-	98	1	18760	3	Y	3177	3177	0			89
						36	4	3495	9							
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							

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
02	21336 X	15143	-0-	-6193	-0-	58	1	13361	3	Y	1563	1572	0			42
						5	4	1719	9							
03	23529 X	19944	-0-	-3585	-0-	71	1	16894	3	Y	2652	2629	0			65
						62	4	2917	9							
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							

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
02	25340 X	13175	-0-	-12165	-0-	52	1	11830	3	Y	1171	1175	0			31
						5	4	1288	9							
03	23436 X	17719	-0-	-5717	-0-	64	1	15441	3	Y	1961	1944	0			48
						57	4	2157	9							
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							

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
02	22148 X	13226	-0-	-8922	-0-	51	1	11547	3	Y	1475	1464	0			39
						5	4	1623	9							
03	23560 X	9919	-0-	-13641	-0-	33	1	7877	3	Y	1800	1795	0			44
						29	4	1980	9							
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							

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
02	24640 X	-0-	-0-	-24640	-0-					Y	2069	2036	0			55
03	27280 X	-0-	-0-	-27280	-0-					Y	2051	2056	0			50
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-

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
02	26348 X	20290	-0-	-6058	-0-	81	1	17166	3	Y	2765	2850	1			90
						1	4	3042	9							
03	29171 X	21518	-0-	-7653	-0-	72	1	18107	3	Y	3035	2939	1			186
						3339	9									
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							

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
02	26376 X	19675	-0-	-6701	-0-	81	1	17090	3	Y	2275	2343	1			74
						1	4	2503	9							
03	27652 X	21001	-0-	-6651	-0-	72	1	18214	3	Y	2468	2391	1			151
						2715	9									
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							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

02	27664 X	20504	-0-	-7160	-0-	85	1	18005	3	Y	2194	2263	1			71
						1	4	2413	9							
03	29264 X	22820	-0-	-6444	-0-	79	1	19946	3	Y	2541	2456	1			156
						2795	9									
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									

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

02	27356 X	21768	-0-	-5588	-0-	89	1	18696	3	Y	2711	2799	1			88
						1	4	2982	9							
03	30287 X	27506	-0-	-2781	-0-	93	1	23704	3	Y	3371	3253	1			206
						1	4	3708	9							
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							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

02	25004 X	7833	-0-	-17171	-0-	23	1	5304	3	Y	2276	2347	0			60
						2	4	2504	9							
03	26784 X	13609	-0-	-13175	-0-	50	1	11917	3	Y	1453	1477	0			36
						44	4	1598	9							
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							

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
02	23436 X	10226	-0-	-13210	-0-	41	1	9258	3	Y	839	868	0			22
						4	4	923	9							
03	25947 X	16084	-0-	-9863	-0-	61	1	14608	3	Y	1237	1229	0			30
						54	4	1361	9							
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							

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
02	19880 X	6996	-0-	-12884	-0-	26	1	6040	3	Y	843	855	0			22
						3	4	927	9							
03	22010 X	11856	-0-	-10154	-0-	42	1	9956	3	Y	1655	1636	0			41
						37	4	1821	9							
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							

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
02	25816 X	13277	-0-	-12539	-0-	179	1	9900	3	Y	2895	1774	0	1056	1	282
						13	4	3185	9							
03	23839 X	15676	-0-	-8163	-0-	131	1	12586	3	Y	2610	2440	0	427	1	25
						88	4	2871	9							
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							

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
02	18704 X	6668	-0-	-12036	-0-	81	1	4462	3	Y	1926	1180	0	719	1	187
						6	4	2119	9							
03	15128 X	6838	-0-	-8290	-0-	51	1	4880	3	Y	1703	1592	0	282	1	16
						34	4	1873	9							
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							

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
02	16436 X	7256	-0-	-9180	-0-	104	1	5748	3	Y	1270	778	0	452	1	124
						7	4	1397	9							
03	15748 X	9849	-0-	-5899	-0-	87	1	8373	3	Y	1210	1131	0	191	1	12
						58	4	1331	9							
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							

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

02	34300 X	11809	-0-	-22491	-0-	167	1	9225	3	Y	2186	1339	0	890	1	213
						12	4	2405	9							
03	32333 X	14890	-0-	-17443	-0-	121	1	11611	3	Y	2797	2615	0	368	1	27
						81	4	3077	9							
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							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

02	22764 X	7984	-0-	-14780	-0-	31	1	7135	3	Y	741	750	0			20
						3	4	815	9							
03	21173 X	10634	-0-	-10539	-0-	40	1	9645	3	Y	831	831	0			20
						35	4	914	9							
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							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

02	20328 X	8145	-0-	-12183	-0-	95	1	6926	3	Y	994	1029	0			28
						31	4	1093	9							
03	22506 X	18165	-0-	-4341	-0-	126	1	15894	3	Y	1938	1907	0			59
						13	4	2132	9							
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							

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
02	21252 X	7576	-0-	-13676	-0-	95	1	6926	3	Y	476	519	0			14
						31	4	524	9							
03	23529 X	17455	-0-	-6074	-0-	131	1	16581	3	Y	663	657	0			20
						14	4	729	9							
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							

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
02	22484 X	7675	-0-	-14809	-0-	95	1	6926	3	Y	566	594	0			16
						31	4	623	9							
03	22041 X	16205	-0-	-5836	-0-	114	1	14392	3	Y	1534	1503	0			47
						12	4	1687	9							
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							

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
02	13468 X	5496	-0-	-7972	-0-	90	1	4997	3	Y	366	224	0	149	1	36
						6	4	403	9							
03	13888 X	13882	-0-	-6	-0-	123	1	11879	3	Y	1634	1497	0	125	1	15
						83	4	1797	9			33	8			
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							

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
02	10045 X	1719	-0-	-8326	-0-	30	1	1687	3	Y	-0-	36	1			-0-
						2	4									
03	13485 X	4094	-0-	-9391	-0-	42	1	4024	3	Y	-0-					-0-
						28	4									
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							

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
02	9316	X	2289	-0-	-7027	-0-	41	1	2245	3	Y	-0-	43	1			-0-
							3	4									
03	11036	X	5237	-0-	-5799	-0-	53	1	5119	3	Y	26	24	0	2	1	-0-
							36	4	29	9							
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							

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
02	21588	X	7644	-0-	-13944	-0-	95	1	6926	3	Y	537	574	0			15
							32	4	591	9							
03	22878	X	6856	-0-	-16022	-0-	53	1	6652	3	Y	132	143	0			4
							6	4	145	9							
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							

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
02	97384	X	91986	-0-	-5398	-0-	98	1	87216	3	Y	4225	4217	0			68
							24	4	4648	9							
03	110484	X	92747	-0-	-17737	-0-	102	1	87874	3	Y	4329	4336	0			61
							9	4	4762	9							
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							

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
02	51240	X	46533	-0-	-4707	-0-	48	1	43162	3	Y	3010	3014	0			48
							12	4	3311	9							
03	56482	X	48575	-0-	-7907	-0-	52	1	44688	3	Y	3482	3481	0			49
							5	4	3830	9							
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							

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
02	134512	X	85245	-0-	-49267	-0-	155	1	81687	3	Y	2958	2945	0	26	1	18
							149	4	3254	9							
03	126697	X	97599	-0-	-29098	-0-	179	1	91962	3	Y	4900	4898	0			20
							68	4	5390	9							
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							

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
02	59584	X	46866	-0-	-12718	-0-	117	1	43837	3	Y	2645	2644	0			41
							2	4	2910	9							
03	65968	X	46258	-0-	-19710	-0-	129	1	43142	3	Y	2712	2708	0			45
							4	4	2983	9							
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							

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
02	34468	X	26153	-0-	-8315	-0-	29	1	24794	3	Y	1201	1187	0	31	8	72
							9	4	1321	9							
03	38161	X	29055	-0-	-9106	-0-	29	1	27680	3	Y	1214	1208	0			78
							11	4	1335	9							
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							

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
02	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	27	1	23650	3	Y	1190	1191	0	4	8	73
							8	4	1309	9							
03	27531	X	27531	-0-	-0-	-0-	27	1	26267	3	Y	1115	1116	0			72
							10	4	1227	9							
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							

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
02	0	W	21115	-0-	21115	43478	152	1	19197	3	Y	1345	1443	1			466
							286	4	1480	9							
03	0	W	19383	-0-	19383	62861	195	1	15047	3	Y	1184	1220	1	1	8	429
							2839	4	1302	9							
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							

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
02	0	W	6204	-0-	6204	17186	70	1	5037	3	Y	929	940	1			322
							75	4	1022	9							
03	0	W	7205	-0-	7205	24391	140	1	5293	3	Y	703	770	1			255
							999	4	773	9							
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							

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
02	0	W	5808	-0-	5808	8507	92	1	4800	3	Y	767	634	1			265
							72	4	844	9							
03	0	W	4951	-0-	4951	13458	117	1	3295	3	Y	834	797	1			302
							622	4	917	9							
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							

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
02	60816	X	48708	-0-	-12108	-0-	122	1	45766	3	Y	2562	2563	0			40
							2	4	2818	9							
03	67332	X	49135	-0-	-18197	-0-	138	1	46190	3	Y	2548	2545	0			43
							4	4	2803	9							
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							

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
02	10948	X	9116	-0-	-1832	-0-	405	1	7635	3	Y	964	959	0			51
							16	4	1060	9							
03	14322	X	12968	-0-	-1354	-0-	356	1	11433	3	Y	1060	1059	0			52
							13	4	1166	9							
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							

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
02	977	X	977	-0-	-0-	-0-	71	1	905	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	283	X	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	13888	X	12815	-0-	-1073	-0-	204	1	9894	3	Y	2468	2460	0			126
							2	4	2715	9							
03	15376	X	13859	-0-	-1517	-0-	237	1	10675	3	Y	2675	2666	0			135
							4	4	2943	9							
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							

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
02	16604	X	15192	-0-	-1412	-0-	241	1	11689	3	Y	2963	2952	0			151
							3	4	3259	9							
03	18383	X	16590	-0-	-1793	-0-	286	1	12912	3	Y	3079	3075	0			155
							5	4	3387	9							
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							

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
02	16771 X	16771	-0-	-0-	-0-	271	1	13131	3	Y	3060	3058	0			156
						3	4	3366	9							
03	17964 X	17964	-0-	-0-	-0-	313	1	14121	3	Y	3204	3199	0			161
						6	4	3524	9							
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							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

02	19600 X	17158	-0-	-2442	-0-	280	1	13563	3	Y	3010	2999	0			154
						4	4	3311	9							
03	21700 X	17811	-0-	-3889	-0-	313	1	14082	3	Y	3101	3099	0			156
						5	4	3411	9							
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							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

02	18380 X	2603	-0-	-15777	-0-	109	1	2178	3	Y	287	175	0	161	1	146
						316	9									
03	3100 X	2114	-0-	-986	-0-	113	1	1773	3	Y	207	146	0	110	1	97
						228	9									
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									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

02	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	266	1	5292	3	Y	216	126	0	121	1	110
						238	9									
03	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	282	1	4405	3	Y	173	110	0	92	1	81
						190	9									
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									

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
02	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	321	1	6387	3	Y	370	202	0	205	1	188
							407	9									
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	301	1	4677	3	Y	370	187	0	197	1	174
							407	9									
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							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

02	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	19	1	16068	3	Y	820	815	0	4	8	50
							6	4	902	9							
03	17205	X	13668	-0-	-3537	-0-	13	1	12668	3	Y	893	885	0			58
							5	4	982	9							
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							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

02	20356	X	17022	-0-	-3334	-0-	19	1	16181	3	Y	742	760	0	2	8	46
							6	4	816	9							
03	22940	X	18521	-0-	-4419	-0-	18	1	17681	3	Y	741	739	0			48
							7	4	815	9							
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							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

02	20048	X	13009	-0-	-7039	-0-	14	1	12222	3	Y	699	716	0			43
							4	4	769	9							
03	22196	X	15106	-0-	-7090	-0-	15	1	14305	3	Y	710	707	0			46
							5	4	781	9							
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									

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
02	7532	X	6681	-0-	-851	-0-	39	1	5771	3	Y	792	791	0			23
							871	9									
03	8339	X	8094	-0-	-245	-0-	39	1	6999	3	Y	960	938	0			45
							1056	9									
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							

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
02	15932	X	10174	-0-	-5758	-0-	63	1	9267	3	Y	767	770	0			23
							844	9									
03	17949	X	13578	-0-	-4371	-0-	71	1	12529	3	Y	889	870	0			42
							978	9									
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							

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
02	30472	X	30472	-0-	-0-	-0-	34	1	29292	3	Y	1033	1036	0			64
							10	4	1136	9							
03	37602	X	37602	-0-	-0-	-0-	38	1	36464	3	Y	987	987	0			64
							14	4	1086	9							
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							

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
02	26936	X	20023	-0-	-6913	-0-	22	1	19221	3	Y	703	719	0			43
							7	4	773	9							
03	29822	X	21866	-0-	-7956	-0-	22	1	21111	3	Y	659	660	0			42
							8	4	725	9							
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							

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
02	18452	X	12838	-0-	-5614	-0-	78	1	11642	3	Y	1016	1014	0			30
							1118	9									
03	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	100	1	17847	3	Y	1345	1311	0			64
							1480	9									
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							

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
02	21000	X	17659	-0-	-3341	-0-	288	1	13960	3	Y	3097	3086	0	1	8	158
							4	4	3407	9							
03	22754	X	18144	-0-	-4610	-0-	317	1	14306	3	Y	3195	3192	0			161
							6	4	3515	9							
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							

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
02	9744	X	6817	-0-	-2927	-0-	41	1	6132	3	Y	585	584	0			17
							644	9									
03	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	77	1	13714	3	Y	850	827	0			40
							935	9									
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							

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
02	8596	X	5617	-0-	-2979	-0-	34	1	5096	3	Y	443	447	0			13
							487	9									
03	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	63	1	11242	3	Y	927	896	0			44
							1020	9									
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							

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
02	7924	X	5788	-0-	-2136	-0-	34	1	5058	3	Y	633	632	0			19
							696	9									
03	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	64	1	11323	3	Y	886	863	0			42
							975	9									
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							

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
02	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	52	1	7794	3	Y	948	944	0			28
							1043	9									
03	9641	X	9250	-0-	-391	-0-	46	1	8103	3	Y	1001	982	0			47
							1101	9									
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							

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
02	19992	X	14681	-0-	-5311	-0-	240	1	11610	3	Y	2571	2563	0			131
							3	4	2828	9							
03	21793	X	16732	-0-	-5061	-0-	300	1	13500	3	Y	2661	2658	0			134
							5	4	2927	9							
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							

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
02	21588	X	20049	-0-	-1539	-0-	328	1	15889	3	Y	3480	3469	0			178
							4	4	3828	9							
03	23901	X	21554	-0-	-2347	-0-	381	1	17192	3	Y	3613	3609	0			182
							7	4	3974	9							
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							

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
02	24024 X	16038	-0-	-7986	-0-	96	1	14271	3	Y	1519	1518	0			45
						1671	9									
03	26598 X	19079	-0-	-7519	-0-	95	1	16959	3	Y	1841	1799	0			87
						2025	9									
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							

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
02	116247 X	18329	-0-	-97918	-0-	108	1	16198	3	Y	1839	1840	0			54
						2023	9									
03	28861 X	22650	-0-	-6211	-0-	112	1	19990	3	Y	2316	2260	0			110
						2548	9									
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							

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
02	15148 X	11618	-0-	-3530	-0-	69	1	10315	3	Y	1122	1120	0			33
						1234	9									
03	15934 X	11563	-0-	-4371	-0-	57	1	10194	3	Y	1193	1170	0			56
						1312	9									
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							

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
02	16016 X	11169	-0-	-4847	-0-	68	1	10110	3	Y	901	901	0			26
						991	9									
03	17329 X	11715	-0-	-5614	-0-	59	1	10600	3	Y	960	941	0			45
						1056	9									
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							

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
02	18032 X	12785	-0-	-5247	-0-	78	1	11518	3	Y	1081	1081	0			32
						1189	9									
03	19902 X	13574	-0-	-6328	-0-	68	1	12161	3	Y	1223	1197	0			58
						1345	9									
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							

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
02	20552 X	12483	-0-	-8069	-0-	29	1	10778	3	Y	1524	1533	0			36
						1676	9									
03	22754 X	19470	-0-	-3284	-0-	33	1	17480	3	Y	1779	1747	0			68
						1957	9									
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							

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
02	23576 X	22087	-0-	-1489	-0-	24	1	21145	3	Y	827	843	0			51
						8	4	910	9							
03	26102 X	23205	-0-	-2897	-0-	23	1	22065	3	Y	1008	994	0			65
						8	4	1109	9							
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							

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
02	21532 X	15521	-0-	-6011	-0-	35	1	13200	3	Y	2078	2092	0			49
						2286	9									
03	24022 X	24022	-0-	-0-	-0-	40	1	21061	3	Y	2655	2603	0			101
						2921	9									
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							

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
02	30100 X	22071	-0-	-8029	-0-	25	1	21267	3	Y	701	709	0			43
						8	4	771	9							
03	33325 X	20627	-0-	-12698	-0-	21	1	19937	3	Y	601	605	0			39
						8	4	661	9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20552 X	15726	-0-	-4826	-0-	34	1	12543	3	Y	2863	2870	0			67
						3149	9									
03	22754 X	17856	-0-	-4898	-0-	27	1	14393	3	Y	3124	3072	0			119
						3436	9									
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20132 X	15281	-0-	-4851	-0-	34	1	12727	3	Y	2291	2304	0			54
						2520	9									
03	22289 X	21437	-0-	-852	-0-	35	1	18341	3	Y	2783	2731	0			106
						3061	9									
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23520 X	21179	-0-	-2341	-0-	46	1	17062	3	Y	3701	3724	0			87
						4071	9									
03	31654 X	31654	-0-	-0-	-0-	48	1	25735	3	Y	5337	5221	0			203
						5871	9									
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							

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
02	59556	X	40295	-0-	-19261	-0-	100	1	37357	3	Y	2578	2576	0			40
							2	4	2836	9							
03	65937	X	42931	-0-	-23006	-0-	119	1	39853	3	Y	2686	2681	0			45
							4	4	2955	9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22932	X	16376	-0-	-6556	-0-	36	1	13668	3	Y	2429	2449	0			57
							2672	9									
03	25389	X	16865	-0-	-8524	-0-	27	1	14306	3	Y	2302	2271	0			88
							2532	9									
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							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15232	X	13520	-0-	-1712	-0-	90	1	11441	3	Y	1794	674	0	1142	1	65
							16	4	1973	9							
03	16864	X	16719	-0-	-145	-0-	76	1	13567	3	Y	2794	2741	0			118
							3	4	3073	9							
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									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10724	X	6874	-0-	-3850	-0-	38	1	4815	3	Y	1831	688	0	1161	1	66
							7	4	2014	9							
03	11873	X	6898	-0-	-4975	-0-	39	1	6857	3	Y	-0-	66	0			-0-
							2	4									
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									

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
02	0	W	13537	-0-	13537	26848	90	1	11361	3	Y	1882	707	0	1228	1	68
							16	4	2070	9							
03	39682	X	12834	-0-	-26848	-0-	56	1	9963	3	Y	2557	2517	0			108
							2	4	2813	9							
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									

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
02	0	W	12547	-0-	12547	23118	83	1	10546	3	Y	1730	650	0	1102	1	63
							15	4	1903	9							
03	36832	X	13714	-0-	-23118	-0-	66	1	11769	3	Y	1705	1696	0			72
							3	4	1876	9							
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									

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
02	0	W	16694	-0-	16694	32647	107	1	13509	3	Y	2780	1044	0	1787	1	101
							20	4	3058	9							
03	49811	X	17164	-0-	-32647	-0-	80	1	14131	3	Y	2681	2669	0			113
							4	4	2949	9							
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									

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
02	0	W	14296	-0-	14296	31233	84	1	10648	3	Y	3226	1212	0	2134	1	117
							15	4	3549	9							
03	48716	X	17483	-0-	-31233	-0-	72	1	12834	3	Y	4158	4100	0			175
							3	4	4574	9							
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									

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
02	16044	X	10363	-0-	-5681	-0-	67	1	8419	3	Y	1695	637	0	1102	1	61
							12	4	1865	9							
03	16988	X	11265	-0-	-5723	-0-	48	1	8444	3	Y	2519	2474	0			106
							2	4	2771	9							
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									

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

02	46508	X	36702	-0-	-9806	-0-	91	1	34178	3	Y	2210	2208	0			34
							2	4	2431	9							
03	51491	X	38806	-0-	-12685	-0-	108	1	36230	3	Y	2241	2238	0			37
							3	4	2465	9							
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							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

02	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	25	1	6352	3	Y	1367	1447	1			136
							1504	9									
03	8215	X	4543	-0-	-3672	-0-	10	1	3895	3	Y	580	698	1			18
							638	9									
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									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

02	12572	X	9261	-0-	-3311	-0-	29	1	7330	3	Y	1729	1729	1			172
							1902	9									
03	13919	X	11518	-0-	-2401	-0-	26	1	9495	3	Y	1815	1931	1			56
							1997	9									
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									

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
02	0	W	13213	-0-	13213	28047	47	1	11856	3	Y	1191	1188	1			119
							1310	9									
03	0	W	10130	-0-	10130	38177	23	1	8751	3	Y	1233	1314	1			38
							1356	9									
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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 272338 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8529 - 16656

02	0	A	-0-	-0-	-0-	16968					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	16968					N	NO RPT					-0-
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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 60H RRCID -> 272339 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8155 - 15521

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/05/2014

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

02	13356	X	10871	-0-	-2485	-0-	157	1	9216	3	Y	1343	1342	1			32
							21	4	1477	9							
03	11036	X	10570	-0-	-466	-0-	166	1	8583	3	Y	1643	1641	1			34
							14	4	1807	9							
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							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

02	21700	X	15584	-0-	-6116	-0-	143	1	11715	3	Y	3387	3452	0	1	8	110
							3726	9									
03	19230	X	19230	-0-	-0-	-0-	109	1	14501	3	Y	4199	4181	0			128
							1	4	4619	9							
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							

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
02	22512 X	17829	-0-	-4683	-0-	164	1	13376	3	Y	3899	3975	0			126
						4289	9									
03	24924 X	18723	-0-	-6201	-0-	105	1	13954	3	Y	4239	4236	0			129
						1	4	4663	9							
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							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

02	17948 X	15102	-0-	-2846	-0-	141	1	11508	3	Y	3139	3222	0			102
						3453	9									
03	21235 X	16592	-0-	-4643	-0-	95	1	12687	3	Y	3463	3460	0			105
						1	4	3809	9							
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									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

02	18844 X	14897	-0-	-3947	-0-	142	1	11580	3	Y	2886	2927	0			93
						3175	9									
03	20863 X	14863	-0-	-6000	-0-	86	1	11481	3	Y	2995	2997	0			91
						1	4	3295	9							
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									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

02	20832 X	15671	-0-	-5161	-0-	146	1	11988	3	Y	3215	3263	0			104
						3537	9									
03	23064 X	17588	-0-	-5476	-0-	103	1	13776	3	Y	3370	3371	0			103
						2	4	3707	9							
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							

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
02	23408	X	16192	-0-	-7216	-0-	152	1	12454	3	Y	3260	3316	0			106
							3586	9									
03	25916	X	15128	-0-	-10788	-0-	87	1	11675	3	Y	3059	3072	0			93
							1	4	3365	9							
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							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

02	20104	X	16675	-0-	-3429	-0-	157	1	12812	3	Y	3369	3417	0			109
							3706	9									
03	22258	X	17224	-0-	-5034	-0-	100	1	13323	3	Y	3454	3458	0			105
							2	4	3799	9							
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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 272409 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8023 - 15763

02	0	A	-0-	-0-	-0-	21575					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	21575					N	NO RPT					-0-
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

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

02	18716	X	7450	-0-	-11266	-0-	144	1	6119	3	Y	1066	1060	1			25
							14	4	1173	9							
03	5704	X	4866	-0-	-838	-0-	122	1	3602	3	Y	1033	1036	1			22
							6	4	1136	9							
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							

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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	14011					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	14011					N	NO RPT					-0-
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

02	20510	X	10676	-0-	-9834	-0-	142	1	8872	3	Y	1492	1479	1					35
							21	4	1641	9									
03	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	141	1	7080	3	Y	1675	1675	1					35
							11	4	1843	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

02	108683	X	108683	-0-	-0-	-0-	190	1	99601	3	Y	7919	7884	0	70	1			49
							181	4	8711	9									
03	178002	X	111571	-0-	-66431	-0-	199	1	102344	3	Y	8138	8154	0					33
							76	4	8952	9									
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									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

02	17864	X	502	-0-	-17362	-0-	226	1	276	3	Y	-0-	83	1					-0-
03	9579	X	631	-0-	-8948	-0-	178	1	453	3	Y	-0-							-0-
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									

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
02	16996 X	10400	-0-	-6596	-0-	95	1	6926	3	Y	3044	3021	0			86
						31	4	3348	9							
03	18817 X	6758	-0-	-12059	-0-	45	1	5752	3	Y	869	928	0			27
						5	4	956	9							
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							

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
02	18172 X	10340	-0-	-7832	-0-	95	1	6926	3	Y	2989	2973	0			85
						31	4	3288	9							
03	20119 X	3246	-0-	-16873	-0-	19	1	2444	3	Y	710	773	0			22
						2	4	781	9							
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							

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
02	20552 X	10013	-0-	-10539	-0-	95	1	6926	3	Y	2692	2686	0			76
						31	4	2961	9							
03	22754 X	7808	-0-	-14946	-0-	52	1	6550	3	Y	1091	1134	0			33
						6	4	1200	9							
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							

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
02	21140 X	10109	-0-	-11031	-0-	95	1	6926	3	Y	2779	2758	0			79
						31	4	3057	9							
03	21173 X	14520	-0-	-6653	-0-	96	1	12117	3	Y	2088	2103	0			64
						10	4	2297	9							
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							

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
02	18396	X	10733	-0-	-7663	-0-	95	1	6926	3	Y	3346	3317	0			95
							31	4	3681	9							
03	20367	X	3483	-0-	-16884	-0-	23	1	2918	3	Y	491	571	0			15
							2	4	540	9							
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							

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57372	X	34267	-0-	-23105	-0-	59	1	30005	3	Y	3741	3725	0			46
							88	4	4115	9							
03	63519	X	35927	-0-	-27592	-0-	68	1	31876	3	Y	3621	3629	0			38
							3983	9									
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							

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60564	X	40977	-0-	-19587	-0-	75	1	38133	3	Y	2415	2407	0			29
							112	4	2657	9							
03	67053	X	41683	-0-	-25370	-0-	83	1	38949	3	Y	2410	2414	0			25
							2651	9									
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							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32928	X	7942	-0-	-24986	-0-	296	1	5574	3	Y	1873	1853	0	3	8	98
							12	4	2060	9							
03	36456	X	15289	-0-	-21167	-0-	357	1	11433	3	Y	3169	3104	0	8	8	155
							13	4	3486	9							
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							

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
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	118	1	4680	3	Y	810	804	1			19
							11	4	891	9							
03	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	142	1	5404	3	Y	893	893	1			19
							8	4	982	9							
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							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	155	1	5124	3	Y	1626	1659	1			255
							6	4	1789	9							
03	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	130	1	4095	3	Y	1334	1352	1			237
							2	4	1467	9							
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							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21672	X	10202	-0-	-11470	-0-	95	1	6926	3	Y	2864	2841	0			81
							31	4	3150	9							
03	23994	X	18647	-0-	-5347	-0-	127	1	16043	3	Y	2239	2251	0			69
							14	4	2463	9							
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							

WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62916	X	56024	-0-	-6892	-0-	36	1	52417	3	Y	3174	3202	0			75
							80	4	3491	9							
03	69657	X	55624	-0-	-14033	-0-	54	1	51886	3	Y	3290	3319	0			46
							65	4	3619	9							
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							

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
02	56336	X	33385	-0-	-22951	-0-	20	1	29500	3	Y	3473	3495	0			82
							45	4	3820	9							
03	62372	X	51798	-0-	-10574	-0-	50	1	47061	3	Y	4207	4230	0			59
							59	4	4628	9							
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							

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
02	11928	X	7857	-0-	-4071	-0-	94	1	6927	3	Y	732	747	0			21
							31	4	805	9							
03	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	123	1	15558	3	Y	1754	1721	0			54
							14	4	1929	9							
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							

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
02	13664	X	3635	-0-	-10029	-0-	151	1	2858	3	Y	564	591	0			30
							6	4	620	9							
03	15190	X	6294	-0-	-8896	-0-	153	1	4873	3	Y	1147	1121	0			56
							6	4	1262	9							
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							

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
02	302632	X	50882	-0-	-251750	-0-	33	1	47196	3	Y	3255	3284	0			77
							72	4	3581	9							
03	73067	X	52504	-0-	-20563	-0-	51	1	48455	3	Y	3579	3606	0			50
							61	4	3937	9							
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							

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
02	20216 X	9871	-0-	-10345	-0-	433	1	8164	3	Y	1143	1160	0			60
						17	4	1257	9							
03	22382 X	6541	-0-	-15841	-0-	167	1	5378	3	Y	900	916	0			44
						6	4	990	9							
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							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

02	13832 X	3634	-0-	-10198	-0-	157	1	2946	3	Y	477	509	0			25
						6	4	525	9							
03	15314 X	10207	-0-	-5107	-0-	278	1	8906	3	Y	921	901	0			45
						10	4	1013	9							
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							

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

02	121912 X	98069	-0-	-23843	-0-	168	1	88276	3	Y	8604	8550	0	76	1	53
						161	4	9464	9							
03	135222 X	104396	-0-	-30826	-0-	186	1	95501	3	Y	7853	7875	0			31
						71	4	8638	9							
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							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

02	11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	507	1	9563	3	Y	1396	1388	0			73
						20	4	1536	9							
03	11563 X	10785	-0-	-778	-0-	265	1	8474	3	Y	1851	1833	0			91
						10	4	2036	9							
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									

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
02	57008 X	45473	-0-	-11535	-0-	69	1	42107	3	Y	2995	3140	0			88
						2	4	3295	9							
03	60233 X	49127	-0-	-11106	-0-	81	1	45492	3	Y	3229	3239	0			78
						2	4	3552	9							
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							

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

02	79016 X	76372	-0-	-2644	-0-	192	1	71817	3	Y	3963	3955	0			62
						4	4	4359	9							
03	87482 X	83580	-0-	-3902	-0-	234	1	78680	3	Y	4235	4226	0			71
						7	4	4659	9							
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							

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

02	83664 X	78754	-0-	-4910	-0-	196	1	73700	3	Y	4413	4407	0			69
						4	4	4854	9							
03	92886 X	92886	-0-	-0-	-0-	261	1	87604	3	Y	4557	4550	0			76
						8	4	5013	9							
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							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

02	10976 X	6783	-0-	-4193	-0-	302	1	5686	3	Y	712	700	0			37
						12	4	783	9							
03	14237 X	14237	-0-	-0-	-0-	391	1	12497	3	Y	1213	1190	0			60
						15	4	1334	9							
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							

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
02	14980 X	7038	-0-	-7942	-0-	318	1	6003	3	Y	641	677	0			34
						12	4	705	9							
03	15748 X	7215	-0-	-8533	-0-	184	1	5909	3	Y	1014	998	0			50
						7	4	1115	9							
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							

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
02	15992 X	15992	-0-	-0-	-0-	744	1	14049	3	Y	1064	1033	0			56
						29	4	1170	9							
03	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	241	1	7702	3	Y	1209	1206	0			59
						9	4	1330	9							
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							

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
02	10416 X	898	-0-	-9518	-0-	25	1	457	3	Y	377	393	0			20
						1	4	415	9							
03	11532 X	5962	-0-	-5570	-0-	141	1	4515	3	Y	1183	1145	0			58
						5	4	1301	9							
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							

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
02	255306 X	41480	-0-	-213826	-0-	26	1	37947	3	Y	3135	3166	0			74
						58	4	3449	9							
03	54994 X	42720	-0-	-12274	-0-	41	1	39212	3	Y	3107	3137	0			44
						49	4	3418	9							
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							

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
02	9128 X	533	-0-	-8595	-0-	133	1	400	3	Y	-0-	71	1			-0-
03	7254 X	788	-0-	-6466	-0-	73	1	715	3	Y	-0-					-0-
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							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

02	7168 X	1776	-0-	-5392	-0-	442	1	1334	3	Y	-0-	75	1			-0-
03	7936 X	1164	-0-	-6772	-0-	108	1	1055	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
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							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

02	6384 X	5160	-0-	-1224	-0-	113	1	3748	3	Y	1177	1222	1			184
						4	4	1295	9							
03	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	173	1	5408	3	Y	1450	1377	1			257
						2	4	1595	9							
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

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

02	20244 X	13341	-0-	-6903	-0-	120	1	11469	3	Y	1593	1589	1			89
						1752	9									
03	18910 X	12749	-0-	-6161	-0-	77	1	10815	3	Y	1688	1722	1			55
						1857	9									
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									

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
02	21112 X	18140	-0-	-2972	-0-	156	1	15016	3	Y	2698	2692	1			150
						2968	9									
03	23255 X	23255	-0-	-0-	-0-	139	1	19309	3	Y	3461	3499	1			112
						3807	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

02	65324 X	57072	-0-	-8252	-0-	87	1	52419	3	Y	4149	4314	0			121
						2	4	4564	9							
03	71889 X	60064	-0-	-11825	-0-	99	1	55520	3	Y	4039	4062	0			98
						2	4	4443	9							
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							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

02	21756 X	11156	-0-	-10600	-0-	86	1	8197	3	Y	2612	2602	1			145
						2873	9									
03	20119 X	13496	-0-	-6623	-0-	69	1	9570	3	Y	3506	3538	1			113
						3857	9									
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									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

02	20944 X	18308	-0-	-2636	-0-	160	1	15265	3	Y	2621	2616	1			146
						2883	9									
03	21700 X	17908	-0-	-3792	-0-	102	1	14194	3	Y	3284	3324	1			106
						3612	9									
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									

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
02	15372 X	10444	-0-	-4928	-0-	85	1	8230	3	Y	1935	1932	1			108
						2129	9									
03	17019 X	12299	-0-	-4720	-0-	69	1	9678	3	Y	2320	2353	1			75
						2552	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

02	257272 X	42972	-0-	-214300	-0-	28	1	40194	3	Y	2444	2475	0			58
						62	4	2688	9							
03	54219 X	41690	-0-	-12529	-0-	41	1	38629	3	Y	2702	2722	0			38
						48	4	2972	9							
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							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

02	16464 X	8896	-0-	-7568	-0-	95	1	6926	3	Y	1676	1671	0			48
						31	4	1844	9							
03	18228 X	-0-	-0-	-18228	-0-					Y	1070	1085	0			33
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							

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

02	28476 X	19011	-0-	-9465	-0-	45	1	17291	3	Y	1516	1555	0			68
						7	4	1668	9							
03	29388 X	26630	-0-	-2758	-0-	62	1	25192	3	Y	1246	1256	0			58
						5	4	1371	9							
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									

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
02	13748 X	12450	-0-	-1298	-0-	113	1	10840	3	Y	1361	1358	1			76
						1497	9									
03	14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	89	1	12333	3	Y	1575	1600	1			51
						1733	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

02	59752 X	43574	-0-	-16178	-0-	65	1	39015	3	Y	4084	4190	0			120
						2	4	4492	9							
03	59799 X	45785	-0-	-14014	-0-	75	1	42032	3	Y	3343	3382	0			81
						1	4	3677	9							
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							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

02	12348 X	10205	-0-	-2143	-0-	87	1	8350	3	Y	1607	1599	1			90
						1768	9									
03	12462 X	11907	-0-	-555	-0-	70	1	9807	3	Y	1845	1875	1			60
						2030	9									
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									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

02	15624 X	9487	-0-	-6137	-0-	95	1	6926	3	Y	2213	2202	0			63
						32	4	2434	9							
03	17298 X	7829	-0-	-9469	-0-	52	1	6631	3	Y	1036	1067	0			32
						6	4	1140	9							
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							

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
02	38920 X	31954	-0-	-6966	-0-	21	1	29704	3	Y	1985	2001	0			47
						45	4	2184	9							
03	43090 X	33030	-0-	-10060	-0-	32	1	30664	3	Y	2087	2105	0			29
						38	4	2296	9							
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							

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
02	73724 X	62240	-0-	-11484	-0-	115	1	58481	3	Y	3156	3142	0			38
						172	4	3472	9							
03	81623 X	65322	-0-	-16301	-0-	131	1	61758	3	Y	3121	3126	0			33
						3433	9									
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							

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
02	69048 X	51509	-0-	-17539	-0-	95	1	48093	3	Y	2891	2880	0			35
						141	4	3180	9							
03	73098 X	52754	-0-	-20344	-0-	104	1	49353	3	Y	2996	3000	0			31
						1	4	3296	9							
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							

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
02	75068 X	62130	-0-	-12938	-0-	114	1	57767	3	Y	3708	3677	0	19	8	45
						170	4	4079	9							
03	82336 X	70037	-0-	-12299	-0-	140	1	65926	3	Y	3610	3617	0			38
						3971	9									
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							

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
02	70392 X	57871	-0-	-12521	-0-	108	1	54904	3	Y	2452	2441	0			30
						162	4	2697	9							
03	77531 X	59438	-0-	-18093	-0-	120	1	56687	3	Y	2392	2397	0			25
						2631	9									
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							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157

02	12684 X	8199	-0-	-4485	-0-	95	1	6926	3	Y	1042	1047	0			30
						32	4	1146	9							
03	14043 X	4717	-0-	-9326	-0-	31	1	3953	3	Y	664	674	0			20
						3	4	730	9							
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							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

02	14392 X	7874	-0-	-6518	-0-	94	1	6927	3	Y	747	756	0			21
						31	4	822	9							
03	16701 X	16701	-0-	-0-	-0-	125	1	15869	3	Y	631	633	0			19
						13	4	694	9							
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							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

02	14336 X	8573	-0-	-5763	-0-	95	1	6926	3	Y	1382	1377	0			39
						32	4	1520	9							
03	15407 X	-0-	-0-	-15407	-0-					Y	975	984	0			30
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							

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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

02	13412	X	12444	-0-	-968	-0-	107	1	10245	3	Y	1902	1928	1					106
							2092	9											
03	14849	X	11597	-0-	-3252	-0-	67	1	9485	3	Y	1859	1905	1					60
							2045	9											
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											

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

02	12796	X	8472	-0-	-4324	-0-	73	1	7035	3	Y	1240	1240	1					69
							1364	9											
03	14167	X	9569	-0-	-4598	-0-	56	1	7851	3	Y	1511	1531	1					49
							1662	9											
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											

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

02	15008	X	8394	-0-	-6614	-0-	39	1	6905	3	Y	1318	1325	0					60
							1450	9											
03	13113	X	8873	-0-	-4240	-0-	35	1	7314	3	Y	1381	1369	0	17	8			55
							5	4	1519	9									
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									

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
02	14532 X	8844	-0-	-5688	-0-	42	1	7385	3	Y	1288	1303	0			58
						1417	9									
03	15748 X	11382	-0-	-4366	-0-	47	1	9811	3	Y	1379	1382	0			55
						7	4	1517	9							
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							

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
02	14840 X	7528	-0-	-7312	-0-	34	1	6108	3	Y	1260	1270	0			57
						1386	9									
03	14694 X	12121	-0-	-2573	-0-	50	1	10386	3	Y	1525	1521	0			61
						7	4	1678	9							
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							

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
02	12488 X	8762	-0-	-3726	-0-	42	1	7512	3	Y	1098	1114	0			50
						1208	9									
03	13826 X	8443	-0-	-5383	-0-	35	1	7195	3	Y	1098	1104	0			44
						5	4	1208	9							
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							

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
02	18536 X	13823	-0-	-4713	-0-	52	1	10693	3	Y	2771	2767	0			87
						30	4	3048	9							
03	20522 X	11912	-0-	-8610	-0-	46	1	8620	3	Y	2907	2894	0			100
						48	4	3198	9							
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							

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
02	57624 X	45600	-0-	-12024	-0-	84	1	42424	3	Y	2697	2687	0			33
						125	4	2967	9							
03	60884 X	47717	-0-	-13167	-0-	94	1	44267	3	Y	3051	3052	0			32
						3356	9									
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

02	41911 X	41911	-0-	-0-	-0-	167	1	31810	3	Y	8992	8991	0			95
						43	4	9891	9							
03	41026 X	41026	-0-	-0-	-0-	166	1	31687	3	Y	8323	8358	0			60
						18	4	9155	9							
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							

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

02	39191 X	39191	-0-	-0-	-0-	25	1	36490	3	Y	2382	2407	0			56
						56	4	2620	9							
03	41716 X	41716	-0-	-0-	-0-	41	1	38841	3	Y	2532	2552	0			36
						49	4	2785	9							
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							

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

02	86800 X	63528	-0-	-23272	-0-	119	1	60265	3	Y	2697	2686	0			33
						177	4	2967	9							
03	96100 X	68131	-0-	-27969	-0-	138	1	64978	3	Y	2741	2745	0			29
						3015	9									
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							

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
02	28840 X	12026	-0-	-16814	-0-	59	1	10493	3	Y	1340	1370	0			61
						1474	9									
03	31930 X	15587	-0-	-16343	-0-	66	1	13854	3	Y	1506	1507	0			60
						10	4	1657	9							
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							

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
02	11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	73	1	9268	3	Y	1642	521	0	1109	1	60
						4	4	1806	9							
03	14649 X	14649	-0-	-0-	-0-	101	1	11818	3	Y	2481	2476	0			65
						1	4	2729	9							
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									

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
02	25928 X	12083	-0-	-13845	-0-	59	1	10505	3	Y	1381	1403	0			62
						1519	9									
03	28706 X	13042	-0-	-15664	-0-	54	1	11388	3	Y	1447	1451	0			58
						8	4	1592	9							
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							

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
02	27160 X	10770	-0-	-16390	-0-	53	1	9336	3	Y	1255	1268	0			57
						1381	9									
03	30070 X	10409	-0-	-19661	-0-	40	1	8295	3	Y	1880	1862	0			75
						6	4	2068	9							
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							

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
02	30128 X	28069	-0-	-2059	-0-	61	1	21222	3	Y	6169	6140	1	49	8	225
						6786	9									
03	33356 X	31165	-0-	-2191	-0-	50	1	23925	3	Y	6536	6596	1			165
						7190	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 273049 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	16548 X	10823	-0-	-5725	-0-	54	1	9674	3	Y	995	1014	0			45
						1095	9									
03	18629 X	18629	-0-	-0-	-0-	81	1	16840	3	Y	1542	1525	0			62
						12	4	1696	9							
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							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	27160 X	17182	-0-	-9978	-0-	88	1	15610	3	Y	1349	1369	0			61
						1484	9									
03	30070 X	17985	-0-	-12085	-0-	76	1	15899	3	Y	1817	1805	0			73
						11	4	1999	9							
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							

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
02	33213 X	33213	-0-	-0-	-0-	71	1	24892	3	Y	7500	7482	1	41	8	274
						8250	9									
03	34704 X	34704	-0-	-0-	-0-	54	1	26199	3	Y	7683	7763	1			194
						8451	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30770 X	30770	-0-	-0-	-0-	66	1	23255	3	Y	6772	6733	1	43	8	247
						7449	9									
03	32830 X	32830	-0-	-0-	-0-	52	1	25093	3	Y	6986	7056	1			177
						7685	9									
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									

STUMBERG RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273148 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8413 - 12743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47931 X	47931	-0-	-0-	-0-	89	1	45200	3	Y	2281	2271	0			28
						133	4	2509	9							
03	50079 X	50079	-0-	-0-	-0-	98	1	47084	3	Y	2633	2633	0			28
						1	4	2896	9							
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	T. A.	38811	-0-	38811	38811	198	1	36690	3	Y	1743	1744	0			23
						6	4	1917	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	49	1	10147	3	Y	2676	2674	0			84
						28	4	2944	9							
03	13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	54	1	10113	3	Y	2735	2725	0			94
						56	4	3009	9							
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							

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
02	13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	51	1	10540	3	Y	2985	2989	0			94
						29	4	3284	9							
03	14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	60	1	11284	3	Y	3231	3214	0			111
						63	4	3554	9							
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							

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
02	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	51	1	10482	3	Y	1847	1845	0			58
						29	4	2032	9							
03	13423 X	13064	-0-	-359	-0-	58	1	10911	3	Y	1849	1843	0			64
						61	4	2034	9							
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							

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
02	13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	50	1	10331	3	Y	2819	2821	0			89
						29	4	3101	9							
03	12779 X	12779	-0-	-0-	-0-	51	1	9482	3	Y	2903	2892	0			100
						53	4	3193	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15024 X	15024	-0-	-0-	-0-	58	1	11891	3	Y	2765	2764	0			87
						33	4	3042	9							
03	14694 X	13939	-0-	-755	-0-	57	1	10580	3	Y	2949	2934	0			102
						58	4	3244	9							
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							

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
02	15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	176	1	9496	3	Y	5121	5132	0			89
						3	4	5633	9							
03	14746 X	14746	-0-	-0-	-0-	184	1	9319	3	Y	4758	4735	0			112
						9	4	5234	9							
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							

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
02	15680 X	11135	-0-	-4545	-0-	104	1	10057	3	Y	885	955	1			218
						974	9									
03	18824 X	18824	-0-	-0-	-0-	419	1	17084	3	Y	1201	1005	1	1	8	413
						1321	9									
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									

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
02	14476 X	10756	-0-	-3720	-0-	88	1	10138	3	Y	482	490	1			119
						530	9									
03	15097 X	13194	-0-	-1903	-0-	206	1	12528	3	Y	418	393	1			144
						460	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12964	X	-0-	-0-	-12964	-0-					Y	-0-	104	1			-0-
03	14353	X	6433	-0-	-7920	-0-	116	1	6045	3	Y	247	162	1			85
							272	9									
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									

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
02	20720	X	12760	-0-	-7960	-0-	63	1	11151	3	Y	1405	1427	0			63
							1546	9									
03	22940	X	16558	-0-	-6382	-0-	71	1	15026	3	Y	1318	1328	0			53
							11	4	1450	9							
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							

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
02	20748	X	17711	-0-	-3037	-0-	85	1	15150	3	Y	2251	2277	0			102
							2476	9									
03	23258	X	23258	-0-	-0-	-0-	98	1	20450	3	Y	2451	2455	0			98
							14	4	2696	9							
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							

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
02	12404	X	9042	-0-	-3362	-0-	43	1	7634	3	Y	1241	1261	0			56
							1365	9									
03	13733	X	12453	-0-	-1280	-0-	50	1	10492	3	Y	1730	1717	0			69
							8	4	1903	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 273236 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 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
02	36428	X	19546	-0-	-16882	-0-	57	1	16906	3	Y	2348	2345	1			182
							2583	9									
03	40331	X	32225	-0-	-8106	-0-	96	1	27604	3	Y	4114	4121	1			175
							4525	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 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
02	163926	X	30403	-0-	-133523	-0-	20	1	28172	3	Y	1971	1989	0			47
							43	4	2168	9							
03	29248	X	29248	-0-	-0-	-0-	28	1	26854	3	Y	2120	2137	0			30
							34	4	2332	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31192	X	19043	-0-	-12149	-0-	55	1	16240	3	Y	2498	2479	1			194
							2748	9									
03	39835	X	30576	-0-	-9259	-0-	91	1	25898	3	Y	4170	4186	1			178
							4587	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36652 X	22088	-0-	-14564	-0-	64	1	19048	3	Y	2705	2666	1			210
						2976	9									
03	40579 X	35073	-0-	-5506	-0-	105	1	30153	3	Y	4377	4400	1			187
						4815	9									
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									

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273319 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

02	32897 X	32897	-0-	-0-	-0-	129	1	24690	3	Y	7314	7304	0			77
						33	4	8045	9							
03	32744 X	32744	-0-	-0-	-0-	123	1	23476	3	Y	8302	8319	0			60
						13	4	9132	9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 50H RRCID -> 273330 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7822 - 12077

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

02	11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	44	1	9082	3	Y	2417	2419	0			76
						25	4	2659	9							
03	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	67	1	12457	3	Y	2466	2457	0			85
						69	4	2713	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9660	X	9652	-0-	-8	-0-	36	1	7435	3	Y	1964	1966	0			62
							21	4	2160	9							
03	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	65	1	12089	3	Y	1795	1795	0			62
							67	4	1975	9							
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							

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
02	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	56	1	11502	3	Y	3297	3296	0			104
							32	4	3627	9							
03	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	57	1	10484	3	Y	3302	3292	0			114
							58	4	3632	9							
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							

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
02	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	64	1	11357	3	Y	3783	3781	0			73
							4161	9									
03	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	57	1	10995	3	Y	3613	3589	0			97
							3974	9									
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									

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
02	0	%	26567	-0-	26567	119296	99	1	18911	3	Y	6847	6835	0			73
							25	4	7532	9							
03	0	%	24884	-0-	24884	144180	93	1	17795	3	Y	6351	6378	0			46
							10	4	6986	9							
04	0	%	21928	-0-	21928	166108	90	1	15115	3	Y	6110	6103	0			53
							2	4	6721	9							
05	0	%	20402	-0-	20402	186510	82	1	14792	3	Y	5024	4956	0	34	8	87
							2	4	5526	9							
06	0	%	9463	-0-	9463	195973	37	1	5897	3	Y	3207	3229	0			65
							1	4	3528	9							
07	0	%	9077	-0-	9077	205050	47	1	6562	3	Y	2240	2255	0			50
							4	4	2464	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 11/11/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 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
02	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	68	1	12039	3	Y	3890	3884	0			75
							4279	9									
03	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	62	1	11737	3	Y	4023	3990	0			108
							4425	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

02	29372	X	22365	-0-	-7007	-0-	39	1	18661	3	Y	3332	3332	0			32
							3665	9									
03	31620	X	20649	-0-	-10971	-0-	40	1	17159	3	Y	3136	3144	0			24
							3450	9									
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 273456 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15094 05/05/2014

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

02	23264	X	23264	-0-	-0-	-0-	66	1	18142	3	Y	4592	4580	0	1	8	47
							5	4	5051	9							
03	24428	X	24428	-0-	-0-	-0-	96	1	19494	3	Y	4397	4402	0			42
							1	4	4837	9							
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 38H RRCID -> 273459 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7939 - 12149

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 273463 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15094 05/05/2014

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 273464 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

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

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
02	48310	X	48310	-0-	-0-	-0-	89	1	45066	3	Y	2748	2736	0			33
							132	4	3023	9							
03	48794	X	48794	-0-	-0-	-0-	97	1	45652	3	Y	2768	2772	0			29
							3045	9									
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							

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63980	X	52746	-0-	-11234	-0-	98	1	49967	3	Y	2304	2294	0			28
							147	4	2534	9							
03	70835	X	60841	-0-	-9994	-0-	123	1	58041	3	Y	2434	2436	0			26
							2677	9									
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							

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56896	X	46665	-0-	-10231	-0-	86	1	43946	3	Y	2275	2266	0			28
							130	4	2503	9							
03	62992	X	48348	-0-	-14644	-0-	97	1	45631	3	Y	2382	2385	0			25
							2620	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79893 X	79893	-0-	-0-	-0-	149	1	76020	3	Y	3182	3169	0			39
						224	4	3500	9							
03	88319 X	86151	-0-	-2168	-0-	175	1	82521	3	Y	3141	3147	0			33
						3455	9									
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							

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
02	20686 X	20686	-0-	-0-	-0-	56	1	15327	3	Y	4817	4807	0			50
						4	4	5299	9							
03	21626 X	21626	-0-	-0-	-0-	80	1	16133	3	Y	4921	4924	0			47
						5413	9									
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							

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
02	21224 X	11795	-0-	-9429	-0-	43	1	8856	3	Y	2610	2610	0			82
						25	4	2871	9							
03	20336 X	15277	-0-	-5059	-0-	66	1	12302	3	Y	2583	2576	0			89
						68	4	2841	9							
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							

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
02	16128 X	12769	-0-	-3359	-0-	46	1	9606	3	Y	2809	2813	0			88
						27	4	3090	9							
03	17856 X	14508	-0-	-3348	-0-	60	1	11168	3	Y	2925	2912	0			101
						62	4	3218	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13262 X	13262	-0-	-0-	-0-	48	1	10102	3	Y	2803	2801	0			88
						29	4	3083	9							
03	14632 X	12919	-0-	-1713	-0-	52	1	9746	3	Y	2787	2779	0			96
						55	4	3066	9							
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							

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
02	15139 X	15139	-0-	-0-	-0-	54	1	11183	3	Y	3518	3514	0			111
						32	4	3870	9							
03	15066 X	13775	-0-	-1291	-0-	52	1	9751	3	Y	3562	3550	0			123
						54	4	3918	9							
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							

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53984 X	47547	-0-	-6437	-0-	87	1	44382	3	Y	2679	2666	0			33
						131	4	2947	9							
03	59768 X	42586	-0-	-17182	-0-	84	1	39546	3	Y	2687	2692	0			28
						2956	9									
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20551 X	20551	-0-	-0-	-0-	31	1	14803	3	Y	5197	5138	0	59	8	49
						5717	9									
03	21502 X	21502	-0-	-0-	-0-	35	1	15200	3	Y	5697	5703	0			43
						6267	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21004 X	21004	-0-	-0-	-0-	33	1	15713	3	Y	4780	4782	0			46
						5258	9									
03	21328 X	20467	-0-	-861	-0-	34	1	14428	3	Y	5459	5464	0			41
						6005	9									
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									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

02	13608 X	11988	-0-	-1620	-0-	44	1	8978	3	Y	2674	2677	0			84
						25	4	2941	9							
03	15066 X	9294	-0-	-5772	-0-	34	1	6282	3	Y	2675	2667	0			92
						35	4	2943	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

02	27265 X	27265	-0-	-0-	-0-	78	1	21448	3	Y	5212	5198	0			54
						6	4	5733	9							
03	28714 X	28714	-0-	-0-	-0-	110	1	22455	3	Y	5589	5590	0			53
						1	4	6148	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

02	19336 X	19336	-0-	-0-	-0-	52	1	14397	3	Y	4439	4431	0			46
						4	4	4883	9							
03	21312 X	21312	-0-	-0-	-0-	78	1	16034	3	Y	4726	4727	0			45
						1	4	5199	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21925	X	21925	-0-	-0-	-0-	60	1	16425	3	Y	4942	4936	0			51
							4	4	5436	9							
03	21851	X	21851	-0-	-0-	-0-	84	1	16923	3	Y	4404	4413	0			42
							4844	9									
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							

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
02	19567	X	19567	-0-	-0-	-0-	56	1	15348	3	Y	3781	3780	0	1	8	39
							4	4	4159	9							
03	20784	X	20784	-0-	-0-	-0-	81	1	16469	3	Y	3848	3850	0			37
							1	4	4233	9							
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							

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
02	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	51	1	10620	3	Y	3351	3350	0			105
							30	4	3686	9							
03	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	62	1	11571	3	Y	3547	3530	0			122
							64	4	3902	9							
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							

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
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2015 - PLUGGED 08/10/15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61012 X	59783	-0-	-1229	-0-	62	1	55700	3	Y	3641	3638	0			58
						16	4	4005	9							
03	67549 X	60721	-0-	-6828	-0-	66	1	56507	3	Y	3765	3770	0			53
						6	4	4142	9							
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							

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
02	65828 X	54322	-0-	-11506	-0-	57	1	50531	3	Y	3382	3378	0			54
						14	4	3720	9							
03	72447 X	54465	-0-	-17982	-0-	59	1	50477	3	Y	3567	3571	0			50
						5	4	3924	9							
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									

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
02	73364 X	73364	-0-	-0-	-0-	78	1	69509	3	Y	3416	3413	0			55
						19	4	3758	9							
03	76601 X	76065	-0-	-536	-0-	84	1	72116	3	Y	3507	3513	0			49
						7	4	3858	9							
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							

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
02	81939 X	81939	-0-	-0-	-0-	87	1	77442	3	Y	3989	3985	0			64
						22	4	4388	9							
03	89776 X	82987	-0-	-6789	-0-	91	1	78477	3	Y	4010	4018	0			56
						8	4	4411	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 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
02	23884 X	23884	-0-	-0-	-0-	41	1	19534	3	Y	3917	3918	0			38
						4309	9									
03	24699 X	24699	-0-	-0-	-0-	46	1	19733	3	Y	4473	4477	0			34
						4920	9									
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									

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
02	24334 X	24334	-0-	-0-	-0-	42	1	19721	3	Y	4155	4155	0			40
						4571	9									
03	27271 X	27271	-0-	-0-	-0-	52	1	22720	3	Y	4089	4098	0			31
						1	4	4498	9							
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									

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
02	23979 X	23979	-0-	-0-	-0-	40	1	18996	3	Y	4494	4492	0			43
						4943	9									
03	24596 X	24596	-0-	-0-	-0-	46	1	19554	3	Y	4542	4551	0			34
						4996	9									
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									

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
02	24091 X	24091	-0-	-0-	-0-	65	1	17862	3	Y	5599	5587	0			58
						5	4	6159	9							
03	25356 X	25356	-0-	-0-	-0-	96	1	19421	3	Y	5308	5315	0			51
						5839	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23818 X	23818	-0-	-0-	-0-	65	1	17669	3	Y	5527	5521	0			57
						4	4	6080	9							
03	25389 X	23679	-0-	-1710	-0-	85	1	17230	3	Y	5785	5787	0			55
						6364	9									
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							

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
02	23467 X	23467	-0-	-0-	-0-	65	1	17948	3	Y	4954	4947	0			51
						5	4	5449	9							
03	25333 X	25333	-0-	-0-	-0-	95	1	19440	3	Y	5270	5271	0			50
						1	4	5797	9							
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							

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
02	22618 X	22618	-0-	-0-	-0-	63	1	17245	3	Y	4824	4817	0			50
						4	4	5306	9							
03	25095 X	25095	-0-	-0-	-0-	93	1	18899	3	Y	5547	5544	0			53
						1	4	6102	9							
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							

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
02	19819 X	19819	-0-	-0-	-0-	33	1	15537	3	Y	3863	3862	0			37
						4249	9									
03	20124 X	20124	-0-	-0-	-0-	38	1	16117	3	Y	3608	3618	0			27
						3969	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	21558 X	21558	-0-	-0-	-0-	37	1	17760	3	Y	3419	3417	0			33
						3761	9									
03	21669 X	21669	-0-	-0-	-0-	42	1	18143	3	Y	3167	3176	0			24
						3484	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

02	23749 X	23749	-0-	-0-	-0-	41	1	19266	3	Y	4038	4038	0			39
						4442	9									
03	23363 X	23363	-0-	-0-	-0-	44	1	19235	3	Y	3712	3723	0			28
						1	4	4083	9							
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

02	27716 X	27716	-0-	-0-	-0-	48	1	22653	3	Y	4559	4559	0			44
						5015	9									
03	27981 X	27981	-0-	-0-	-0-	53	1	23188	3	Y	4308	4320	0			32
						1	4	4739	9							
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

02	27606 X	27606	-0-	-0-	-0-	47	1	22532	3	Y	4570	4569	0			44
						5027	9									
03	26762 X	26762	-0-	-0-	-0-	50	1	21944	3	Y	4334	4345	0			33
						1	4	4767	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	26744 X	26744	-0-	-0-	-0-	46	1	21902	3	Y	4360	4355	0			42
						4796	9									
03	27792 X	27792	-0-	-0-	-0-	53	1	22910	3	Y	4389	4398	0			33
						1	4	4828	9							
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							

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
02	25498 X	25498	-0-	-0-	-0-	45	1	21512	3	Y	3583	3581	0			34
						3941	9									
03	26292 X	26292	-0-	-0-	-0-	52	1	22226	3	Y	3649	3656	0			27
						4014	9									
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									

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
02	109065 X	109065	-0-	-0-	-0-	192	1	100920	3	Y	7063	7028	0	62	1	44
						184	4	7769	9							
03	119184 X	119184	-0-	-0-	-0-	215	1	110513	3	Y	7613	7626	0			31
						82	4	8374	9							
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							

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
02	47823 X	47823	-0-	-0-	-0-	110	1	36866	3	Y	9861	9689	0	134	8	129
						10847	9									
03	46988 X	46988	-0-	-0-	-0-	113	1	38083	3	Y	7993	7957	0	50	8	115
						8792	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	26723 X	26723	-0-	-0-	-0-	60	1	20086	3	Y	5979	5874	0	60	8	78
						6577	9									
03	25017 X	25017	-0-	-0-	-0-	57	1	19133	3	Y	5297	5298	0			77
						5827	9									
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									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

02	27366 X	27366	-0-	-0-	-0-	62	1	20602	3	Y	6093	5987	0	66	8	80
						6702	9									
03	26424 X	26424	-0-	-0-	-0-	59	1	19747	3	Y	6016	6009	0			87
						6618	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273975 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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

02	28140 X	21347	-0-	-6793	-0-	37	1	17754	3	N	3232	3230	0			31
						1	4	3555	9							
03	27714 X	25163	-0-	-2551	-0-	51	1	21904	3	N	2916	2925	0			22
						3208	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273982 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

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
02	21056	X	19419	-0-	-1637	-0-	85	1	14955	3	Y	3981	3973	0			76
							4379	9									
03	23312	X	20552	-0-	-2760	-0-	83	1	15812	3	Y	4234	4196	0			114
							4657	9									
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									

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
02	28140	X	21147	-0-	-6993	-0-	36	1	16918	3	Y	3812	3808	0			37
							4193	9									
03	31155	X	23752	-0-	-7403	-0-	46	1	19954	3	Y	3410	3421	0			26
							1	4	3751	9							
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									

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
02	30907	X	30907	-0-	-0-	-0-	92	1	25351	3	Y	4967	4974	0	3	8	143
							5464	9									
03	32204	X	32204	-0-	-0-	-0-	98	1	27016	3	Y	4627	4014	0	603	1	153
							5090	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 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
02	26180 X	25082	-0-	-1098	-0-	71	1	19646	3	Y	4877	4870	0			140
						5365	9									
03	26752 X	26752	-0-	-0-	-0-	79	1	21612	3	Y	4601	3990	0	599	1	152
						5061	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

02	32088 X	24391	-0-	-7697	-0-	40	1	19738	3	Y	4193	4201	0			40
						1	4	4612	9							
03	35526 X	33305	-0-	-2221	-0-	64	1	27827	3	Y	4921	4924	0			37
						1	4	5413	9							
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							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

02	13048 X	3364	-0-	-9684	-0-	110	1	2092	3	Y	1053	1082	0			55
						4	4	1158	9							
03	14657 X	14657	-0-	-0-	-0-	378	1	12097	3	Y	1971	1929	0			97
						14	4	2168	9							
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

02	68518 X	68518	-0-	-0-	-0-	116	1	61096	3	Y	6541	6505	0	58	1	40
						111	4	7195	9							
03	73464 X	73464	-0-	-0-	-0-	128	1	65994	3	Y	6630	6643	0			27
						49	4	7293	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	34083	X	34083	-0-	-0-	-0-	109	1	30081	3	Y	3539	3535	0			102
							3893	9									
03	34315	X	34315	-0-	-0-	-0-	111	1	30407	3	Y	3452	2990	0	450	1	114
							3797	9									
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									

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
02	35366	X	35366	-0-	-0-	-0-	117	1	32195	3	Y	2776	2788	0			80
							3054	9									
03	35375	X	35375	-0-	-0-	-0-	119	1	32602	3	Y	2413	2099	0	314	1	80
							2654	9									
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									

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
02	33656	X	28943	-0-	-4713	-0-	91	1	25267	3	Y	3259	3256	0			94
							3585	9									
03	35495	X	29081	-0-	-6414	-0-	93	1	25487	3	Y	3183	2757	0	415	1	105
							3501	9									
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									

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
02	21457	X	21457	-0-	-0-	-0-	101	1	17605	3	Y	3410	3417	0			65
							3751	9									
03	18519	X	18519	-0-	-0-	-0-	79	1	14927	3	Y	3194	3173	0			86
							3513	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19656	X	10502	-0-	-9154	-0-	46	1	8159	3	Y	2088	2003	0	88	8	38
							2297	9									
03	19406	X	14122	-0-	-5284	-0-	59	1	11261	3	Y	2547	2507	0	10	8	68
							2802	9									
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									

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
02	23520	X	18722	-0-	-4798	-0-	59	1	16330	3	Y	2121	2132	0			61
							2333	9									
03	26040	X	18569	-0-	-7471	-0-	61	1	16648	3	Y	1691	1476	0	220	1	56
							1860	9									
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									

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
02	17696	X	15324	-0-	-2372	-0-	41	1	11214	3	Y	3699	3703	0			71
							4069	9									
03	19592	X	18390	-0-	-1202	-0-	56	1	13562	3	Y	4338	4322	0			87
							4772	9									
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							

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
02	29316	X	21856	-0-	-7460	-0-	37	1	17498	3	Y	3928	3929	0			38
							4321	9									
03	32426	X	22989	-0-	-9437	-0-	44	1	19065	3	Y	3527	3539	0			26
							3880	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	47697 X	47697	-0-	-0-	-0-	93	1	39832	3	Y	7065	7088	0	8	8	116
						7772	9									
03	46853 X	46853	-0-	-0-	-0-	94	1	39616	3	Y	6494	6513	0			97
						7143	9									
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									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

02	60905 X	60905	-0-	-0-	-0-	116	1	50097	3	Y	9720	9708	0			160
						10692	9									
03	59234 X	59234	-0-	-0-	-0-	116	1	48944	3	Y	9249	9271	0			138
						10174	9									
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									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

02	68216 X	68216	-0-	-0-	-0-	128	1	55100	3	Y	11807	11782	0			194
						12988	9									
03	67485 X	67485	-0-	-0-	-0-	130	1	54539	3	Y	11651	11671	0			174
						12816	9									
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			

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

02	233942 X	67479	-0-	-166463	-0-	126	1	54457	3	Y	11724	11714	0			193
						12896	9									
03	65938 X	65938	-0-	-0-	-0-	127	1	53296	3	Y	11377	11400	0			170
						12515	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62852 X	62852	-0-	-0-	-0-	115	1	49447	3	Y	12082	12067	0			199
						13290	9									
03	62730 X	62730	-0-	-0-	-0-	119	1	50059	3	Y	11411	11439	0			171
						12552	9									
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									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

02	58641 X	58641	-0-	-0-	-0-	108	1	46436	3	Y	10997	10956	0	42	8	180
						12097	9									
03	58163 X	58163	-0-	-0-	-0-	111	1	46746	3	Y	10278	10304	0			154
						11306	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

02	135389 X	69324	-0-	-66065	-0-	141	1	61608	3	Y	6882	6813	1			133
						5	4	7570	9							
03	73454 X	73454	-0-	-0-	-0-	149	1	63838	3	Y	8604	8644	1			93
						3	4	9464	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 274144 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 9241 - 16756

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80299	X	70368	-0-	-9931	-0-	186	1	62497	3	Y	6875	7055	0	12	8	81
							122	4	7563	9							
03	99612	X	99612	-0-	-0-	-0-	185	1	86544	3	Y	11398	11307	0			172
							345	4	12538	9							
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 274154 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 9330 - 16412

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

02	82671	X	82671	-0-	-0-	-0-	142	1	74486	3	Y	7188	7130	0	63	1	44
							136	4	7907	9			26	8			
03	79267	X	77519	-0-	-1748	-0-	142	1	72942	3	Y	3983	4011	0			16
							54	4	4381	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

02	29820	X	25334	-0-	-4486	-0-	293	1	18529	3	Y	5891	5937	0	10	1	40
							32	4	6480	9							
03	33015	X	28677	-0-	-4338	-0-	341	1	22375	3	Y	5416	5420	0			36
							3	4	5958	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78176	X	76794	-0-	-1382	-0-	138	1	72680	3	Y	3494	3477	0	31	1	22
							133	4	3843	9							
03	86552	X	86087	-0-	-465	-0-	159	1	81604	3	Y	3875	3881	0			16
							61	4	4263	9							
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							

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

02	86970	X	86970	-0-	-0-	-0-	155	1	81658	3	Y	4553	4530	0	40	1	28
							149	4	5008	9							
03	85958	X	85958	-0-	-0-	-0-	157	1	80614	3	Y	4661	4670	0			19
							60	4	5127	9							
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							

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

02	85904	X	81227	-0-	-4677	-0-	149	1	78089	3	Y	2588	2575	0	23	1	16
							142	4	2847	9							
03	95108	X	79641	-0-	-15467	-0-	144	1	74199	3	Y	4766	4763	0			19
							55	4	5243	9							
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							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

02	22120	X	18392	-0-	-3728	-0-	60	1	16554	3	Y	1616	1631	0			46
							1778	9									
03	24490	X	19801	-0-	-4689	-0-	65	1	17766	3	Y	1791	1545	0	233	1	59
							1970	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24052 X	17978	-0-	-6074	-0-	57	1	15598	3	Y	2112	2118	0			61
						2323	9									
03	26629 X	19740	-0-	-6889	-0-	65	1	17925	3	Y	1591	1393	0	207	1	52
						1750	9									
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									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

02	21644 X	19581	-0-	-2063	-0-	62	1	17389	3	Y	1935	1945	0			56
						1	4	2129	9							
03	23963 X	20921	-0-	-3042	-0-	68	1	18639	3	Y	2013	1741	0	262	1	66
						2214	9									
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

02	45488 X	45488	-0-	-0-	-0-	101	1	37675	3	Y	6939	6935	0			54
						79	4	7633	9							
03	46874 X	46874	-0-	-0-	-0-	103	1	39044	3	Y	6882	6877	0			59
						157	4	7570	9							
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							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274414 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274418 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31556	X	26595	-0-	-4961	-0-	72	1	19949	3	Y	5976	5983	0	115
							6574	9							
03	30225	X	26992	-0-	-3233	-0-	83	1	20287	3	Y	6020	6015	0	120
							6622	9							
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					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 274420 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8900 - 15913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/28/2014

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 09/26/2014 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
02	T. A.		55565	-0-	55565	231135	119	1	44560	3	Y	9811	9800	0	76
							94	4	10792	9					
03	T. A.		58016	-0-	58016	289151	121	1	46049	3	Y	10601	10587	0	90
							185	4	11661	9					
04	T. A.		48022	-0-	48022	337173	153	1	39247	3	Y	7776	7790	0	76
							68	4	8554	9					
05	T. A.		47521	-0-	47521	384694	214	1	39390	3	Y	7148	7138	0	86
							54	4	7863	9					
06	T. A.		42615	-0-	42615	427309	230	1	35574	3	Y	6140	6141	0	85
							57	4	6754	9					
07	T. A.		42344	-0-	42344	469653	232	1	35022	3	Y	6423	6425	0	83
							25	4	7065	9					

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274464 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	57	1	15766	3	Y	1947	1953	0			56
							2142	9									
03	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	62	1	17107	3	Y	2089	1804	0	272	1	69
							2298	9									
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									

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

02	16100	X	15413	-0-	-687	-0-	66	1	11538	3	Y	3463	3457	0			66
							3809	9									
03	17825	X	15500	-0-	-2325	-0-	59	1	11424	3	Y	3652	3620	0			98
							4017	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

02	SHUT IN		55858	-0-	55858	66790	147	1	49609	3	Y	5459	5595	0			65
							97	4	6005	9							
03	149350	X	82560	-0-	-66790	-0-	151	1	70887	3	Y	10218	10129	0			154
							282	4	11240	9							
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274557 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8845 - 16066

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	172662 X	27028	-0-	-145634	-0-	111	1	19479	3	Y	6762	6750	0			130
						7438	9									
03	26602 X	26602	-0-	-0-	-0-	101	1	19185	3	Y	6651	6603	0			178
						7316	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

02	91448 X	58817	-0-	-32631	-0-	98	1	51363	3	Y	6602	6578	0	58	1	41
						94	4	7262	9							
03	101246 X	80946	-0-	-20300	-0-	144	1	73957	3	Y	6173	6189	0			25
						55	4	6790	9							
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							

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

02	28349 X	28349	-0-	-0-	-0-	120	1	21152	3	Y	6434	6427	0			123
						7077	9									
03	29736 X	29736	-0-	-0-	-0-	118	1	22413	3	Y	6550	6497	0			176
						7205	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 274648 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

02	0 A	-0-	-0-	-0-	139664	N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	139664	N	-0-			-0-
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

02	0 A	-0-	-0-	-0-	140021	N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	140021	N	-0-			-0-
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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274650 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 A	-0-	-0-	-0-	167331			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	167331			N	-0-			-0-
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

02	0 A	-0-	-0-	-0-	157093			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	157093			N	-0-			-0-
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

02	20944 X	19367	-0-	-1577	-0-	51	1	13970	3	Y	4860	4851	0	3	8	94
						5346	9									
03	23188 X	17029	-0-	-6159	-0-	52	1	12618	3	Y	3963	3971	0	7	8	79
						4359	9									
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							

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

02	26434 X	26434	-0-	-0-	-0-	113	1	19820	3	Y	5910	5904	0			113
						6501	9									
03	28644 X	27940	-0-	-704	-0-	111	1	21390	3	Y	5854	5810	0			157
						6439	9									
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									

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

02	19964 X	15427	-0-	-4537	-0-	65	1	11369	3	Y	3630	3621	0	8	8	69
						3993	9									
03	22103 X	16901	-0-	-5202	-0-	66	1	12596	3	Y	3854	3820	0			103
						4239	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21077 X	21077	-0-	-0-	-0-	59	1	16147	3	Y	4428	4423	0			85
						4871	9									
03	19778 X	16787	-0-	-2991	-0-	52	1	12830	3	Y	3550	3564	0			71
						3905	9									
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							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

02	30356 X	30356	-0-	-0-	-0-	67	1	22417	3	Y	7156	6974	0	135	8	93
						7872	9									
03	32140 X	32140	-0-	-0-	-0-	74	1	24811	3	Y	6595	6592	0			96
						7255	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274736 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8853 - 15856

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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

02	0 A	-0-	-0-	-0-	8013	N	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	8013	N	-0-	-0-
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

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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
02	52055	X	52055	-0-	-0-	-0-	132	1	49457	3	Y	2240	2232	0			35
							2	4	2464	9							
03	53779	X	53779	-0-	-0-	-0-	152	1	50937	3	Y	2441	2435	0			41
							5	4	2685	9							
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 9088 - 15487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		44618	-0-	44618	57498	190	1	38419	3	Y	5314	4718	0	722	1	69
							164	4	5845	9							
03	SHUT IN		64169	-0-	64169	121667	220	1	52705	3	Y	10125	10084	0			110
							106	4	11138	9							
04	T. A.		55819	-0-	55819	177486	177	1	46939	3	Y	7834	7319	0	548	1	77
							86	4	8617	9							
05	T. A.		55015	-0-	55015	232501	190	1	47233	3	Y	6876	6589	0	258	1	106
							28	4	7564	9							
06	T. A.		47672	-0-	47672	280173	215	1	42112	3	Y	4836	4606	0	204	1	132
							25	4	5320	9							
07	T. A.		46925	-0-	46925	327098	243	1	40537	3	Y	5579	5605	0			106
							8	4	6137	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	69093 X	69093	-0-	-0-	-0-	119	1	62764	3	Y	5541	5516	0	49	1	34
						115	4	6095	9							
03	73804 X	73804	-0-	-0-	-0-	131	1	67373	3	Y	5682	5693	0			23
						50	4	6250	9							
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							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

02	28866 X	28866	-0-	-0-	-0-	65	1	21573	3	Y	6571	6470	0	60	8	86
						7228	9									
03	29700 X	29700	-0-	-0-	-0-	69	1	23263	3	Y	5789	5791	0			84
						6368	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

02	58149 X	58149	-0-	-0-	-0-	98	1	51769	3	Y	5625	5601	0	50	1	35
						94	4	6188	9							
03	61046 X	61046	-0-	-0-	-0-	107	1	54844	3	Y	5504	5517	0			22
						41	4	6054	9							
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							

WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

02	53144 X	53144	-0-	-0-	-0-	90	1	47055	3	Y	5375	5350	0	47	1	33
						86	4	5913	9							
03	58528 X	57192	-0-	-1336	-0-	100	1	51609	3	Y	4950	4963	0			20
						38	4	5445	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	29484	X	25385	-0-	-4099	-0-	57	1	19201	3	Y	5570	5472	0	61	8	73
							6127	9									
03	32643	X	28203	-0-	-4440	-0-	61	1	20629	3	Y	6830	6804	0			99
							7513	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

02	86973	X	86973	-0-	-0-	-0-	152	1	79711	3	Y	6332	6311	0	56	1	39
							145	4	6965	9							
03	94053	X	94053	-0-	-0-	-0-	166	1	85093	3	Y	7937	7944	0			32
							63	4	8731	9							
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							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

02	18004	X	18004	-0-	-0-	-0-	48	1	13310	3	Y	4224	4208	0			81
							4646	9									
03	16120	X	13793	-0-	-2327	-0-	42	1	10271	3	Y	3164	3182	0			63
							3480	9									
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							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275055 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7000 - 11934

*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	39692	-0-	39692	39692	153	1	30911	3	N	7724	6551	0	1045	1	100
						132	4	8496	9			28	8			
03	SHUT IN	59251	-0-	59251	98943	201	1	48110	3	N	9857	9850	0			107
						97	4	10843	9							
*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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

02	31555 X	31555	-0-	-0-	-0-	103	1	21431	3	Y	9028	8993	1			173
						90	4	9931	9							
03	24420 X	24420	-0-	-0-	-0-	114	1	18656	3	Y	5044	5130	1			87
						102	4	5548	9							
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									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

02	21629 X	21629	-0-	-0-	-0-	74	1	15313	3	Y	5616	5619	1			108
						64	4	6178	9							
03	19720 X	19720	-0-	-0-	-0-	80	1	13086	3	Y	5894	5900	1			102
						71	4	6483	9							
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									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

02	31023 X	31023	-0-	-0-	-0-	106	1	21993	3	Y	8029	8013	1			154
						92	4	8832	9							
03	27888 X	27888	-0-	-0-	-0-	130	1	21203	3	Y	5854	5907	1			101
						116	4	6439	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	34881 X	34881	-0-	-0-	-0-	122	1	25296	3	Y	8506	8474	1			163
						106	4	9357	9							
03	32626 X	32626	-0-	-0-	-0-	146	1	23797	3	Y	7775	7803	1			135
						130	4	8553	9							
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									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

02	26818 X	26818	-0-	-0-	-0-	93	1	19441	3	Y	6548	6522	1			126
						81	4	7203	9							
03	32961 X	32961	-0-	-0-	-0-	149	1	24244	3	Y	7668	7661	1			133
						133	4	8435	9							
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

02	31044 X	31044	-0-	-0-	-0-	108	1	22532	3	Y	7554	7516	1			145
						95	4	8309	9							
03	39699 X	39699	-0-	-0-	-0-	178	1	29097	3	Y	9332	9315	1			162
						159	4	10265	9							
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							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

02	19964 X	16358	-0-	-3606	-0-	167	1	12288	3	Y	3548	3550	0	3	8	74
						3903	9									
03	22103 X	20025	-0-	-2078	-0-	199	1	15266	3	Y	4145	4134	0			85
						4560	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275088 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

02	36146	X	36146	-0-	-0-	-0-	127	1	26502	3	Y	8551	8499	1				164
							111	4	9406	9								
03	43194	X	43194	-0-	-0-	-0-	197	1	32132	3	Y	9718	9714	1				168
							175	4	10690	9								
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								

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

02	40474	X	40474	-0-	-0-	-0-	133	1	27624	3	Y	11455	11399	1				220
							116	4	12601	9								
03	46292	X	46292	-0-	-0-	-0-	201	1	32868	3	Y	11857	11872	1				205
							180	4	13043	9								
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								

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

02	36894	X	36894	-0-	-0-	-0-	126	1	26169	3	Y	9535	9459	1				183
							110	4	10489	9								
03	44408	X	44408	-0-	-0-	-0-	198	1	32327	3	Y	10642	10641	1				184
							177	4	11706	9								
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								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32743	X	32743	-0-	-0-	-0-	104	1	21581	3	Y	9971	9899	1			191
							90	4	10968	9							
03	37965	X	37965	-0-	-0-	-0-	158	1	25717	3	Y	10864	10867	1			188
							140	4	11950	9							
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									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275219 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

02	36918	X	36918	-0-	-0-	-0-	83	1	27817	3	Y	8198	8066	0	74	8	108
							9018	9									
03	36578	X	36578	-0-	-0-	-0-	85	1	28511	3	Y	7256	7259	0			105
							7982	9									
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									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

02	17640	X	16048	-0-	-1592	-0-	169	1	12434	3	Y	3132	3136	0	2	8	65
							3445	9									
03	19530	X	17896	-0-	-1634	-0-	177	1	13593	3	Y	3751	3739	0			77
							4126	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48104	X	47084	-0-	-1020	-0-	107	1	35666	3	Y	10283	10110	0	134	8	134
							11311	9									
03	53258	X	44667	-0-	-8591	-0-	105	1	35364	3	Y	8362	8375	0			121
							9198	9									
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									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275303 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

02	28269	X	28269	-0-	-0-	-0-	98	1	19676	3	Y	7723	7667	1			119
							8495	9									
03	30569	X	30569	-0-	-0-	-0-	136	1	21315	3	Y	8289	5389	0	2933	1	86
							9118	9									
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									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

02	43829	X	30811	-0-	-13018	-0-	107	1	21534	3	Y	8336	8285	1			129
							9170	9									
03	36546	X	36546	-0-	-0-	-0-	167	1	26125	3	Y	9322	6061	0	3293	1	97
							10254	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	51594 X	35891	-0-	-15703	-0-	133	1	26779	3	Y	8163	8123	1			126
						8979	9									
03	40307 X	40307	-0-	-0-	-0-	195	1	30473	3	Y	8763	5698	0	3100	1	91
						9639	9									
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									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

02	31378 X	21322	-0-	-10056	-0-	72	1	14429	3	Y	6201	6159	1			96
						6821	9									
03	27149 X	27149	-0-	-0-	-0-	121	1	18843	3	Y	7441	4838	0	2621	1	78
						8185	9									
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									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

02	26852 X	21486	-0-	-5366	-0-	58	1	16043	3	Y	4895	4900	0			94
						5385	9									
03	29729 X	21403	-0-	-8326	-0-	67	1	16431	3	Y	4459	4464	0			89
						4905	9									
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

02	SHUT IN	47419	-0-	47419	47419	187	1	37879	3	Y	8355	7111	0	1135	1	109
						162	4	9191	9							
03	SHUT IN	63442	-0-	63442	110861	214	1	51466	3	Y	10599	10593	0			115
						103	4	11659	9							
*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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 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
02	145136 X	24133	-0-	-121003	-0-	249	1	18242	3	Y	5129	5163	0			107
						5642	9									
03	28245 X	28245	-0-	-0-	-0-	284	1	21842	3	Y	5563	5556	0			114
						6119	9									
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									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 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
02	263411 X	42246	-0-	-221165	-0-	100	1	33562	3	Y	7804	7640	0	134	8	102
						8584	9									
03	43876 X	43876	-0-	-0-	-0-	106	1	35776	3	Y	7267	7264	0			105
						7994	9									
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									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35586 X	35586	-0-	-0-	-0-	134	1	26872	3	Y	7800	7740	1			121
						8580	9									
03	31172 X	31172	-0-	-0-	-0-	145	1	22636	3	Y	7628	4960	0	2710	1	79
						8391	9									
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									

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
02	39851 X	39851	-0-	-0-	-0-	139	1	27830	3	Y	10802	10719	1			167
						11882	9									
03	44191 X	44191	-0-	-0-	-0-	199	1	31064	3	Y	11753	7642	0	4156	1	122
						12928	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	30526 X	30526	-0-	-0-	-0-	109	1	21836	3	Y	7801	7762	1			121
						8581	9									
03	32829 X	32156	-0-	-673	-0-	153	1	23951	3	Y	7320	4760	0	2605	1	76
						8052	9									
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									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

02	37632 X	37632	-0-	-0-	-0-	127	1	25552	3	Y	10866	10779	1			168
						11953	9									
03	42359 X	42359	-0-	-0-	-0-	202	1	31495	3	Y	9693	6302	0	3458	1	101
						10662	9									
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									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

02	29393 X	29393	-0-	-0-	-0-	108	1	21687	3	Y	6907	6855	1			107
						7598	9									
03	29019 X	29019	-0-	-0-	-0-	138	1	21564	3	Y	6652	4325	0	2365	1	69
						7317	9									
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									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

02	30081 X	30081	-0-	-0-	-0-	307	1	22497	3	Y	6615	6602	0			137
						7277	9									
03	30313 X	30313	-0-	-0-	-0-	311	1	23902	3	Y	5545	5568	0			114
						6100	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	214756	X	24707	-0-	-190049	-0-	68	1	18794	3	Y	5314	5303	0			102
							5845	9									
03	23533	X	23533	-0-	-0-	-0-	74	1	17997	3	Y	4965	4968	0			99
							5462	9									
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

02	SHUT IN		40187	-0-	40187	40187	157	1	31729	3	Y	7423	6294	0	1004	1	96
							136	4	8165	9			29	8			
03	SHUT IN		60193	-0-	60193	100380	204	1	48894	3	Y	9997	9985	0			108
							98	4	10997	9							
*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							

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

02	SHUT IN		43914	-0-	43914	43914	180	1	36398	3	Y	6527	5556	0	886	1	85
							156	4	7180	9							
03	SHUT IN		54844	-0-	54844	98758	199	1	47624	3	Y	6296	6313	0			68
							95	4	6926	9							
*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							

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 275729 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

02	0	H	1248	-0-	1248	1248	8	1	416	3	Y	748	458	0	217	1	73
							1	4	823	9							
03	0	%	23723	-0-	23723	24971	178	1	17101	3	Y	5749	5364	0	392	1	55
							120	4	6324	9			11	8			
*04	0	%	21264	-0-	21264	46235	162	1	14847	3	Y	5674	5654	0	12	1	63
							14	4	6241	9							
*05	0	%	18224	-0-	18224	64459	167	1	12650	3	Y	4878	4883	0			58
							41	4	5366	9							
*06	0	%	14991	-0-	14991	79450	129	1	10792	3	Y	3683	3669	0	21	1	51
							19	4	4051	9							
*07	0	%	17470	-0-	17470	96920	164	1	12842	3	Y	4055	4048	0			58
							3	4	4461	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 03/02/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 807 PERF. 8769 - 12978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	56154	-0-	56154	61715	63	1	51399	3	Y	4265	3099	0	1420	1	56
						4692	9									
03	SHUT IN	47441	-0-	47441	109156	69	1	44358	3	Y	2740	2767	0	1	8	28
						3014	9									
04	SHUT IN	47267	-0-	47267	156423	73	1	42009	3	Y	4714	4659	0			83
						5185	9									
05	SHUT IN	37579	-0-	37579	194002	110	1	32827	3	Y	4220	4245	0			58
						4642	9									
06	T. A.	29974	-0-	29974	223976	67	1	25267	3	Y	4218	4187	0			89
						4640	9									
07	T. A.	26668	-0-	26668	250644	74	1	22832	3	Y	3420	3449	0			60
						3762	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

02	SHUT IN	53410	-0-	53410	56386	56	1	45720	3	Y	6940	5038	0	2159	1	90
						7634	9					6	8			
03	115012 X	58626	-0-	-56386	-0-	79	1	51032	3	Y	6832	6851	0	1	8	70
						7515	9									
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									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

02	SHUT IN	24272	-0-	24272	27024	23	1	18550	3	Y	5181	3738	0	1856	1	67
						5699	9					37	8			
03	71484 X	44460	-0-	-27024	-0-	60	1	38344	3	Y	5505	5501	0	15	8	56
						6056	9									
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									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

02	157542 X	30758	-0-	-126784	-0-	312	1	22889	3	Y	6870	6863	0			143
						7557	9									
03	28447 X	28447	-0-	-0-	-0-	283	1	21703	3	Y	5874	5896	0			121
						6461	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	177474 X	34048	-0-	-143426	-0-	341	1	25062	3	Y	7859	7857	0			163
						8645	9									
03	33637 X	33637	-0-	-0-	-0-	327	1	25131	3	Y	7435	7445	0			153
						8179	9									
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									

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
02	SHUT IN	32460	-0-	32460	185254	309	1	22691	3	Y	8600	8582	0			179
						9460	9									
03	216086 X	30832	-0-	-185254	-0-	301	1	23081	3	Y	6773	6813	0			139
						7450	9									
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									

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
02	159971 X	33630	-0-	-126341	-0-	334	1	24493	3	Y	8003	7995	0			166
						8803	9									
03	32810 X	32810	-0-	-0-	-0-	316	1	24248	3	Y	7496	7508	0			154
						8246	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 08/14/2014 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
02	SHUT IN	40334	-0-	40334	202620	1135	1	27364	3	Y	10757	10669	0	77	8	74
						2	4	11833	9							
03	SHUT IN	37272	-0-	37272	239892	1378	1	25563	3	Y	9364	9387	0			51
						31	4	10300	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/16/2014 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
02	SHUT IN	42935	-0-	42935	214971	1215	1	29294	3	Y	11294	11264	0	13	8	79
						3	4	12423	9							
03	SHUT IN	49838	-0-	49838	264809	1885	1	34955	3	Y	11778	11793	0			64
						42	4	12956	9							
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							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

02	69580 X	53536	-0-	-16044	-0-	117	1	43758	3	Y	8699	8701	0			67
						92	4	9569	9							
03	77035 X	53463	-0-	-23572	-0-	116	1	43946	3	Y	8385	8380	0			72
						177	4	9224	9							
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							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165

02	63588 X	48721	-0-	-14867	-0-	105	1	39287	3	Y	8405	8404	0			65
						83	4	9246	9							
03	70401 X	51755	-0-	-18646	-0-	111	1	42002	3	Y	8612	8604	0			73
						169	4	9473	9							
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							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

02	73531 X	73531	-0-	-0-	-0-	127	1	69526	3	Y	3525	3526	0			117
						3878	9									
03	66230 X	66230	-0-	-0-	-0-	134	1	63062	3	Y	2758	2804	0			71
						3034	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	69799	X	69799	-0-	-0-	-0-	119	1	65640	3	Y	3673	3819	0			122
							4040	9									
03	61370	X	61370	-0-	-0-	-0-	123	1	58046	3	Y	2910	2957	0			75
							3201	9									
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									

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
02	74110	X	74110	-0-	-0-	-0-	127	1	69530	3	Y	4048	4076	0			134
							4453	9									
03	59533	X	59533	-0-	-0-	-0-	119	1	55974	3	Y	3127	3181	0			80
							3440	9									
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									

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
02	70315	X	70315	-0-	-0-	-0-	120	1	66174	3	Y	3655	3660	0			121
							4021	9									
03	79548	X	79548	-0-	-0-	-0-	161	1	75568	3	Y	3472	3504	0			89
							3819	9									
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									

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
02	T. A.		33965	-0-	33965	175973	131	1	24920	3	Y	8074	8088	0			86
							33	4	8881	9							
03	T. A.		30959	-0-	30959	206932	122	1	23303	3	Y	6837	6874	0			49
							13	4	7521	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	2229	-0-	2229	2229	12	1	643	3	Y	1430	876	0	415	1	139
						1	4	1573	9							
03	SHUT IN	30314	-0-	30314	32543	205	1	19788	3	Y	9257	8650	0	653	1	89
						138	4	10183	9			4	8			
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

02	T. A.	23676	-0-	23676	179896	602	1	14525	3	Y	7771	7762	0	4	8	54
						1	4	8548	9							
03	T. A.	29195	-0-	29195	209091	1131	1	20977	3	Y	6420	6439	0			35
						25	4	7062	9							
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							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

02	77350 X	77350	-0-	-0-	-0-	134	1	73467	3	Y	3408	3429	0			113
						3749	9									
03	69392 X	69392	-0-	-0-	-0-	141	1	66257	3	Y	2722	2765	0			70
						2994	9									
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									

FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

02	SHUT IN	1522	-0-	1522	1522	9	1	510	3	Y	911	558	0	264	1	89
						1	4	1002	9							
03	SHUT IN	30565	-0-	30565	32087	202	1	19479	3	Y	9771	9124	0	631	1	94
						136	4	10748	9			11	8			
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 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
02	45014 X	45014	-0-	-0-	-0-	95	1	35664	3	Y	8345	8355	0			65
						75	4	9180	9							
03	48199 X	48199	-0-	-0-	-0-	103	1	39132	3	Y	8006	8003	0			68
						157	4	8807	9							
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							

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 275916 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

02	0 J	2223	-0-	2223	2223	11	1	581	3	Y	1482	908	0	430	1	144
						1	4	1630	9							
03	0 %	28291	-0-	28291	30514	179	1	17232	3	Y	9781	9139	0	688	1	94
						121	4	10759	9			4	8			
*04	0 %	40606	-0-	40606	71120	348	1	31964	3	Y	7512	7502	0	21	1	83
						31	4	8263	9							
*05	0 %	28328	-0-	28328	99448	251	1	19082	3	Y	8122	8108	0			97
						61	4	8934	9							
*06	0 %	23642	-0-	23642	123090	201	1	16862	3	Y	5954	5934	0	34	1	83
						30	4	6549	9							
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	123090					Y	NO RPT					83

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 03/13/2015

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

02	SHUT IN	53876	-0-	53876	245567	118	1	44076	3	Y	8717	8713	0			67
						93	4	9589	9							
03	SHUT IN	55589	-0-	55589	301156	121	1	45873	3	Y	8555	8549	0			73
						184	4	9411	9							
04	SHUT IN	46238	-0-	46238	347394	147	1	37942	3	Y	7348	7349	0			72
						66	4	8083	9							
05	SHUT IN	43787	-0-	43787	391181	199	1	36564	3	Y	6341	6337	0			76
						49	4	6975	9							
06	SHUT IN	37826	-0-	37826	429007	206	1	31792	3	Y	5252	5255	0			73
						51	4	5777	9							
07	SHUT IN	38434	-0-	38434	467441	213	1	32094	3	Y	5548	5550	0			71
						24	4	6103	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

02	61544 X	58117	-0-	-3427	-0-	129	1	48328	3	Y	8689	8680	0			67
						102	4	9558	9							
03	68138 X	64276	-0-	-3862	-0-	138	1	52552	3	Y	10341	10320	0			88
						211	4	11375	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 275920 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 %	26248	-0-	26248	114130	652	1	15715	3	Y	8982	8969	0			63
						1	4	9880	9							
03	0 %	32076	-0-	32076	146206	1036	1	19216	3	Y	10728	10733	0			58
						23	4	11801	9							
04	0 %	38814	-0-	38814	185020	121	1	26540	3	Y	11032	11033	0			57
						18	4	12135	9							
05	0 %	37985	-0-	37985	223005	69	1	27554	3	Y	9410	9416	0			51
						11	4	10351	9							
06	0 %	29474	-0-	29474	252479	71	1	19876	3	Y	8644	8623	0			72
						19	4	9508	9							
07	0 %	31926	-0-	31926	284405	112	1	22452	3	Y	8299	8299	0			72
						233	4	9129	9							

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

02	SHUT IN	29304	-0-	29304	197449	314	1	19863	3	Y	8265	8280	0	13	1	56
						35	4	9092	9							
03	SHUT IN	29765	-0-	29765	227214	338	1	22200	3	Y	6567	6579	0			44
						3	4	7224	9							
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									

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 275977 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

*11	0 %	47696	-0-	47696	68971	129	1	33239	3	Y	12995	7568	0	5338	1	292
						33	4	14295	9							
*12	0 %	38074	-0-	38074	107045	101	1	24954	3	Y	11823	7341	0	4577	1	197
						14	4	13005	9							
*01	0 %	26168	-0-	26168	133213	76	1	16547	3	Y	8647	7783	0	993	1	68
						33	4	9512	9							
*02	0 %	25135	-0-	25135	158348	89	1	16929	3	Y	7359	7349	0			78
						22	4	8095	9							
*03	0 %	26668	-0-	26668	185016	102	1	19596	3	Y	6326	6359	0			45
						11	4	6959	9							
*04	0 %	25108	-0-	25108	210124	105	1	17712	3	Y	6625	6612	0			58
						3	4	7288	9							
*05	0 %	20937	-0-	20937	231061	85	1	15417	3	Y	4939	4910	0			87
						2	4	5433	9							
*06	0 %	17075	-0-	17075	248136	80	1	12957	3	Y	3670	3683	0			74
						1	4	4037	9							
*07	0 %	15819	-0-	15819	263955	87	1	12032	3	Y	3357	3356	0			75
						7	4	3693	9							

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
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 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
02	53592	X	41290	-0-	-12302	-0-	84	1	31589	3	Y	8682	8676	0			67
							67	4	9550	9							
03	59334	X	42514	-0-	-16820	-0-	88	1	33463	3	Y	8026	8025	0			68
							134	4	8829	9							
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							

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 275980 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

02	0	H	1997	-0-	1997	1997	9	1	522	3	Y	1332	816	0	386	1	130
							1	4	1465	9							
03	0	%	34473	-0-	34473	36470	244	1	23507	3	Y	9598	8969	0	663	1	93
							164	4	10558	9			3	8			
*04	0	%	28526	-0-	28526	64996	219	1	20072	3	Y	7468	7458	0	20	1	83
							20	4	8215	9							
*05	0	%	24633	-0-	24633	89629	219	1	16611	3	Y	7045	7044	0			84
							53	4	7750	9							
*06	0	%	21480	-0-	21480	111109	189	1	15845	3	Y	4926	4911	0	30	1	69
							27	4	5419	9							
*07	0	%	24067	-0-	24067	135176	229	1	17896	3	Y	5397	5389	0			77
							5	4	5937	9							

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

02	0	%	1821	-0-	1821	1821	16	1	889	3	Y	832	510	0	241	1	81
							1	4	915	9							
*03	0	%	21535	-0-	21535	23356	130	1	12536	3	Y	7983	7462	0	525	1	77
							88	4	8781	9							
*04	0	%	12270	-0-	12270	35626	61	1	5605	3	Y	5999	5993	0	17	1	66
							5	4	6599	9							
*05	0	%	11219	-0-	11219	46845	89	1	6765	3	Y	3948	3967	0			47
							22	4	4343	9							
*06	0	%	18168	-0-	18168	65013	147	1	12320	3	Y	5164	5122	0	17	1	72
							21	4	5680	9							
*07	0	%	17665	-0-	17665	82678	169	1	13189	3	Y	3912	3928	0			56
							4	4	4303	9							

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 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
*11	0	%	11683	-0-	11683	23236	7	1	9189	3	Y	2228	1469	0	781	1	36
							36	4	2451	9							
*12	0	%	31256	-0-	31256	54492	26	1	21206	3	Y	9099	8176	0	860	1	99
							15	4	10009	9							
01	0	%	26238	-0-	26238	80730	12	1	16187	3	Y	9126	8862	0	318	1	45
							10039	9									
*02	0	%	19090	-0-	19090	99820	471	1	11356	3	Y	6602	6601	0			46
							1	4	7262	9							
*03	0	%	22682	-0-	22682	122502	747	1	13847	3	Y	7337	7343	0			40
							17	4	8071	9							
*04	0	%	20610	-0-	20610	143112	61	1	13323	3	Y	6561	6567	0			34
							9	4	7217	9							
*05	0	%	22303	-0-	22303	165415	39	1	15649	3	Y	6008	6009	0			33
							6	4	6609	9							
*06	0	%	21997	-0-	21997	187412	59	1	16495	3	Y	4934	4926	0			41
							16	4	5427	9							
*07	0	%	26523	-0-	26523	213935	106	1	21131	3	Y	4606	4607	0			40
							219	4	5067	9							

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

02	T. A.		30020	-0-	30020	151529	650	1	15664	3	Y	12459	12436	0			87
							1	4	13705	9							
03	T. A.		42879	-0-	42879	194408	1668	1	30934	3	Y	9308	9344	0			51
							38	4	10239	9							
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							

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 276036 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

02	0	H	2077	-0-	2077	2077	11	1	613	3	Y	1320	809	0	383	1	128
							1	4	1452	9							
03	0	%	35579	-0-	35579	37656	263	1	25299	3	Y	8945	8359	0	625	1	86
							177	4	9840	9			3	8			
*04	0	%	34177	-0-	34177	71833	264	1	24280	3	Y	8735	8705	0	19	1	97
							24	4	9609	9							
*05	0	%	30536	-0-	30536	102369	275	1	20860	3	Y	8485	8480	0			102
							67	4	9334	9							
*06	0	%	26559	-0-	26559	128928	226	1	18962	3	Y	6671	6644	0	36	1	93
							33	4	7338	9							
*07	0	%	26068	-0-	26068	154996	236	1	18372	3	Y	6777	6773	0			97
							5	4	7455	9							

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
02	T. A.	38483	-0-	38483	160783	1023	1	24669	3	Y	11626	11603	0			81
						2	4	12789	9							
03	T. A.	43812	-0-	43812	204595	1565	1	29017	3	Y	11995	12011	0			65
						35	4	13195	9							
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							

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 276038 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

02	0 %	11040	-0-	11040	11040	113	1	6271	3	Y	4225	2589	0	1225	1	411
						8	4	4648	9							
*03	0 %	22854	-0-	22854	33894	125	1	12073	3	Y	9611	8984	0	945	1	93
						84	4	10572	9							
*04	0 %	28564	-0-	28564	62458	199	1	18280	3	Y	9152	9124	0	20	1	101
						18	4	10067	9							
*05	0 %	31198	-0-	31198	93656	286	1	21704	3	Y	8307	8309	0			99
						70	4	9138	9							
*06	0 %	28521	-0-	28521	122177	246	1	20653	3	Y	6896	6864	0	35	1	96
						36	4	7586	9							
*07	0 %	22431	-0-	22431	144608	207	1	16142	3	Y	5525	5542	0			79
						4	4	6078	9							

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

02	0 %	13445	-0-	13445	13445	132	1	7334	3	Y	5426	3325	0	1573	1	528
						10	4	5969	9							
*03	0 %	25596	-0-	25596	39041	128	1	12360	3	Y	11838	11066	0	1186	1	114
						86	4	13022	9							
*04	0 %	24927	-0-	24927	63968	165	1	15156	3	Y	8719	8711	0	25	1	97
						15	4	9591	9							
*05	0 %	26976	-0-	26976	90944	231	1	17561	3	Y	8298	8296	0			99
						56	4	9128	9							
*06	0 %	27837	-0-	27837	118781	258	1	21582	3	Y	5418	5406	0	35	1	76
						37	4	5960	9							
*07	0 %	4770	-0-	4770	123551	35	1	2741	3	Y	1812	1862	0			26
						1	4	1993	9							

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

02	0 %	12447	-0-	12447	12447	127	1	7024	3	Y	4806	2945	0	1393	1	468
						9	4	5287	9							
*03	0 %	25397	-0-	25397	37844	113	1	10897	3	Y	13010	12161	0	1191	1	126
						76	4	14311	9							
*04	0 %	22346	-0-	22346	60190	143	1	13158	3	Y	8211	8219	0	27	1	91
						13	4	9032	9							
*05	0 %	24622	-0-	24622	84812	220	1	16735	3	Y	6921	6929	0			83
						54	4	7613	9							
*06	0 %	21695	-0-	21695	106507	196	1	16403	3	Y	4607	4597	0	29	1	64
						28	4	5068	9							
*07	0 %	11255	-0-	11255	117762	109	1	8442	3	Y	2456	2485	0			35
						2	4	2702	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 02/16/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 276044 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 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
02	0	%	16950	-0-	16950	16950	192	1	10637	3	Y	5552	3402	0	1610	1	540
							14	4	6107	9							
*03	0	%	26862	-0-	26862	43812	158	1	15259	3	Y	10307	9634	0	1113	1	100
							107	4	11338	9							
*04	0	%	21905	-0-	21905	65717	148	1	13587	3	Y	7415	7411	0	22	1	82
							13	4	8157	9							
*05	0	%	19937	-0-	19937	85654	165	1	12513	3	Y	6563	6566	0			79
							40	4	7219	9							
*06	0	%	15423	-0-	15423	101077	133	1	11153	3	Y	3744	3743	0	28	1	52
							19	4	4118	9							
*07	0	%	5311	-0-	5311	106388	50	1	3856	3	Y	1276	1310	0			18
							1	4	1404	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 02/13/2015

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276096 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	%	17696	-0-	17696	17696	685	1	6715	3	Y	9356	9027	1			329
							4	4	10292	9							
*04	0	%	14994	-0-	14994	32690	607	1	7497	3	Y	6234	6299	1			264
							33	4	6857	9							
*05	0	%	6688	-0-	6688	39378	244	1	3780	3	Y	2410	2565	1			109
							13	4	2651	9							
*06	0	%	8727	-0-	8727	48105	323	1	4957	3	Y	3124	3122	1			111
							11	4	3436	9							
*07	0	%	6536	-0-	6536	54641	248	1	3675	3	Y	2368	2391	1			88
							8	4	2605	9							

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	%	13234	-0-	13234	13234	490	1	4792	3	Y	7227	6973	1			254
							2	4	7950	9							
*04	0	%	11363	-0-	11363	24597	326	1	4034	3	Y	6350	6335	1			269
							18	4	6985	9							
*05	0	%	9899	-0-	9899	34496	372	1	5735	3	Y	3430	3543	1			156
							19	4	3773	9							
*06	0	%	11548	-0-	11548	46044	417	1	6374	3	Y	4311	4314	1			153
							15	4	4742	9							
*07	0	%	8929	-0-	8929	54973	342	1	5066	3	Y	3190	3225	1			118
							12	4	3509	9							

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

02	SHUT IN		59487	-0-	59487	169809	65	1	56101	3	Y	3001	3004	0			185
							20	4	3301	9							
03	232528	X	62719	-0-	-169809	-0-	62	1	59424	3	Y	2918	2915	0			188
							23	4	3210	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 10/03/2014 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
02	SHUT IN	60959	-0-	60959	184191	67	1	57853	3	Y	2744	2718	0			169
						21	4	3018	9							
03	SHUT IN	69076	-0-	69076	253267	68	1	65531	3	Y	3138	3105	0			202
						25	4	3452	9							
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	T. A.	55995	-0-	55995	494426	76	1	54225	3	Y	1537	1586	0			103
						3	4	1691	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

02	61888 X	61888	-0-	-0-	-0-	67	1	58310	3	Y	3173	3251	0			195
						21	4	3490	9							
03	65474 X	65474	-0-	-0-	-0-	64	1	61987	3	Y	3090	3086	0			199
						24	4	3399	9							
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							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

02	SHUT IN	55179	-0-	55179	167116	61	1	52198	3	Y	2638	2611	0			162
						18	4	2902	9							
03	224557 X	57441	-0-	-167116	-0-	57	1	54639	3	Y	2476	2478	0			160
						21	4	2724	9							
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							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

02	SHUT IN	24258	-0-	24258	26616	22	1	17722	3	Y	5922	4303	0	2034	1	77
						6514	9									
03	SHUT IN	50076	-0-	50076	76692	67	1	42606	3	Y	6730	6737	0	1	8	69
						7403	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	47804	-0-	47804	148470	52	1	45259	3	Y	2252	2258	0			139
						16	4	2477	9							
03	SHUT IN	59280	-0-	59280	207750	58	1	56176	3	Y	2750	2712	0			177
						21	4	3025	9							
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	T. A.	46488	-0-	46488	411930	63	1	44862	3	Y	1418	1455	0			95
						3	4	1560	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	27102	-0-	27102	31006	26	1	20858	3	Y	5653	4107	0	2185	1	74
						6218	9									
03	SHUT IN	51049	-0-	51049	82055	70	1	44871	3	Y	5553	5569	0	1	8	57
						6108	9									
*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									

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 10/10/2014 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
02	SHUT IN	46008	-0-	46008	66438	194	1	39379	3	Y	5696	5350	0	774	1	74
						169	4	6266	9							
03	SHUT IN	65984	-0-	65984	132422	242	1	58049	3	Y	6888	6887	0			75
						116	4	7577	9							
04	SHUT IN	59183	-0-	59183	191605	197	1	52267	3	Y	6021	5616	0	421	1	59
						96	4	6623	9							
05	T. A.	58420	-0-	58420	250025	206	1	51278	3	Y	6277	6005	0	235	1	96
						31	4	6905	9							
06	T. A.	50534	-0-	50534	300559	226	1	44256	3	Y	5477	5192	0	231	1	150
						27	4	6025	9							
07	T. A.	44890	-0-	44890	345449	227	1	37996	3	Y	6054	6089	0			115
						8	4	6659	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	49365	-0-	49365	53938	208	1	41949	3	Y	6389	5454	0	868	1	83
						180	4	7028	9							
03	127248 X	73310	-0-	-53938	-0-	263	1	63248	3	Y	8793	8781	0			95
						127	4	9672	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 79H RRCID -> 276212 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8721 - 14739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 %	32502	-0-	32502	78443	888	1	21407	3	Y	9277	9258	0			65
						2	4	10205	9							
*03	0 %	33741	-0-	33741	112184	1121	1	20793	3	Y	10729	10736	0			58
						25	4	11802	9							
*04	0 %	34104	-0-	34104	146288	104	1	22644	3	Y	10310	10315	0			53
						15	4	11341	9							
*05	0 %	29146	-0-	29146	175434	49	1	19788	3	Y	8456	8463	0			46
						7	4	9302	9							
*06	0 %	32594	-0-	32594	208028	92	1	25743	3	Y	6122	6117	0			51
						25	4	6734	9							
*07	0 %	27212	-0-	27212	235240	103	1	20725	3	Y	5608	5611	0			48
						215	4	6169	9							

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

*01	0 %	18492	-0-	18492	26894	83	1	9431	3	Y	8103	8054	1			127
						65	4	8913	9							
*02	0 %	16447	-0-	16447	43341	62	1	9146	3	Y	6562	6535	1			154
						21	4	7218	9							
*03	0 %	18279	-0-	18279	61620	65	1	11290	3	Y	6278	6301	1			131
						18	4	6906	9							
*04	0 %	20184	-0-	20184	81804	63	1	13254	3	Y	6232	6216	1			147
						12	4	6855	9							
*05	0 %	23848	-0-	23848	105652	78	1	17802	3	Y	5424	5390	1			181
						2	4	5966	9							
*06	0 %	17602	-0-	17602	123254	98	1	13386	3	Y	3729	3728	1			182
						16	4	4102	9							
*07	0 %	18972	-0-	18972	142226	80	1	13324	3	Y	5053	5093	1			142
						10	4	5558	9							

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

02	SHUT IN	19768	-0-	19768	62774	85	1	12514	3	Y	6491	6516	1			152
						29	4	7140	9							
03	SHUT IN	19555	-0-	19555	82329	73	1	12655	3	Y	6188	6211	1			129
						20	4	6807	9							
04	T. A.	13813	-0-	13813	96142	43	1	9085	3	Y	4252	4281	1			100
						8	4	4677	9							
05	T. A.	23641	-0-	23641	119783	79	1	17962	3	Y	5090	5020	1			170
						1	4	5599	9							
06	T. A.	10321	-0-	10321	130104	54	1	7396	3	Y	2602	2645	1			127
						9	4	2862	9							
07	T. A.	13154	-0-	13154	143258	58	1	9665	3	Y	3112	3152	1			87
						8	4	3423	9							

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
*01	0 %	25445	-0-	25445	41244	124	1	14006	3	Y	10199	10218	1			160
						96	4	11219	9							
*02	0 %	18550	-0-	18550	59794	69	1	10221	3	Y	7487	7471	1			176
						24	4	8236	9							
*03	0 %	20070	-0-	20070	79864	73	1	12635	3	Y	6675	6708	1	3	8	140
						19	4	7343	9							
*04	0 %	16863	-0-	16863	96727	52	1	10897	3	Y	5367	5380	1			127
						10	4	5904	9							
*05	0 %	15612	-0-	15612	112339	47	1	10644	3	Y	4473	4451	1			149
						1	4	4920	9							
*06	0 %	4155	-0-	4155	116494	19	1	2670	3	Y	1330	1414	1			65
						3	4	1463	9							
*07	0 %	21021	-0-	21021	137515	97	1	16324	3	Y	4170	4118	1			117
						13	4	4587	9							

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	SHUT IN	13404	-0-	13404	13404	44	1	6277	3	Y	6427	2457	0	3459	1	511
						13	4	7070	9							
03	SHUT IN	19744	-0-	19744	33148	50	1	9252	3	Y	9485	9308	0	641	1	47
						8	4	10434	9							
04	T. A.	23281	-0-	23281	56429	52	1	13476	3	Y	8857	8859	0			45
						10	4	9743	9							
05	T. A.	14592	-0-	14592	71021	30	1	7204	3	Y	6687	6700	0			32
						2	4	7356	9							
06	T. A.	18657	-0-	18657	89678	47	1	9772	3	Y	8006	7989	0			49
						31	4	8807	9							
07	T. A.	27960	-0-	27960	117638	66	1	16968	3	Y	9920	9917	0			52
						14	4	10912	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 100H RRCID -> 276237 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8545 - 14269

02	SHUT IN	11177	-0-	11177	11177	41	1	5936	3	Y	4716	1803	0	2538	1	375
						12	4	5188	9							
03	SHUT IN	13177	-0-	13177	24354	32	1	5884	3	Y	6596	6473	0	465	1	33
						5	4	7256	9							
04	T. A.	17177	-0-	17177	41531	32	1	8121	3	Y	8198	8190	0			41
						6	4	9018	9							
05	T. A.	21458	-0-	21458	62989	52	1	12414	3	Y	8171	8173	0			39
						4	4	8988	9							
06	T. A.	17121	-0-	17121	80110	49	1	10092	3	Y	6316	6317	0			38
						32	4	6948	9							
07	T. A.	22254	-0-	22254	102364	58	1	14963	3	Y	6564	6568	0			34
						13	4	7220	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 102H RRCID -> 276238 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8776 - 12615

02	SHUT IN	15188	-0-	15188	15188	48	1	6889	3	Y	7488	2863	0	4030	1	595
						14	4	8237	9							
03	SHUT IN	18100	-0-	18100	33288	45	1	8356	3	Y	8811	8646	0	716	1	44
						7	4	9692	9							
04	T. A.	22553	-0-	22553	55841	51	1	13094	3	Y	8544	8541	0	4	8	43
						10	4	9398	9							
05	T. A.	24192	-0-	24192	80033	62	1	14943	3	Y	8348	8351	0			40
						4	4	9183	9							
06	T. A.	23347	-0-	23347	103380	72	1	14810	3	Y	7653	7646	0			47
						47	4	8418	9							
07	T. A.	22702	-0-	22702	126082	62	1	15985	3	Y	6038	6054	0			31
						13	4	6642	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 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
02	SHUT IN	67055	-0-	67055	74235	73	1	59048	3	Y	7213	7490	1			94
						7934	9									
03	127328 X	53093	-0-	-74235	-0-	68	1	43844	3	Y	8346	8354	0	1	8	85
						9181	9									
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									

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
02	SHUT IN	51518	-0-	51518	56895	54	1	43818	3	Y	6951	7197	1			91
						7646	9									
03	104804 X	47909	-0-	-56895	-0-	62	1	39364	3	Y	7712	7723	0	1	8	79
						8483	9									
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									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	55575	-0-	55575	61911	59	1	47982	3	Y	6849	7185	1			89
						7534	9									
03	111931 X	50020	-0-	-61911	-0-	64	1	40870	3	Y	8260	8264	0	1	8	84
						9086	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	103519 X	90844	-0-	-12675	-0-	223	1	74941	3	Y	14122	14549	0			167
						146	4	15534	9							
03	86556 X	86556	-0-	-0-	-0-	158	1	73905	3	Y	11089	11089	0			167
						295	4	12198	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	136807 X	125905	-0-	-10902	-0-	329	1	110917	3	Y	13129	13387	0			155
						217	4	14442	9							
03	93215 X	93215	-0-	-0-	-0-	171	1	80187	3	Y	11397	11381	0			171
						320	4	12537	9							
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									

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
02	84605 X	77749	-0-	-6856	-0-	204	1	68679	3	Y	7938	8178	1			94
						134	4	8732	9							
03	102031 X	102031	-0-	-0-	-0-	185	1	86853	3	Y	13315	13209	0			200
						346	4	14647	9							
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									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	28004	-0-	28004	31669	25	1	20595	3	Y	6713	4877	0	2389	1	88
						7384	9									
03	SHUT IN	45307	-0-	45307	76976	59	1	37667	3	Y	6892	6909	0	1	8	70
						7581	9									
*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									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	63046	-0-	63046	72128	147	1	49658	3	Y	11949	12185	1			141
						97	4	13144	9							
03	159693 X	87565	-0-	-72128	-0-	156	1	73422	3	Y	12449	12403	0			187
						293	4	13694	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72856 X	56388	-0-	-16468	-0-	112	1	48814	3	Y	6780	6737	1			131
						4	4	7458	9							
03	80662 X	67458	-0-	-13204	-0-	138	1	59300	3	Y	7288	7340	1			79
						3	4	8017	9							
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							

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
02	SHUT IN	64940	-0-	64940	129195	134	1	58549	3	Y	5684	5641	1			110
						5	4	6252	9							
03	180506 X	51311	-0-	-129195	-0-	103	1	44281	3	Y	6295	6337	1			68
						2	4	6925	9							
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							

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
02	SHUT IN	62119	-0-	62119	135229	127	1	55453	3	Y	5940	5901	1			115
						5	4	6534	9							
03	199988 X	64759	-0-	-135229	-0-	133	1	56829	3	Y	7086	7125	1			76
						2	4	7795	9							
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							

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
02	104899 X	53472	-0-	-51427	-0-	105	1	46090	3	Y	6612	6567	1			128
						4	4	7273	9							
03	81654 X	70811	-0-	-10843	-0-	145	1	62246	3	Y	7652	7698	1			82
						3	4	8417	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	SHUT IN	63752	-0-	63752	130461	129	1	56421	3	Y	6543	6510	1			127
						5	4	7197	9							
03	200372 X	69911	-0-	-130461	-0-	143	1	61305	3	Y	7692	7736	1			83
						2	4	8461	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

02	110281 X	52634	-0-	-57647	-0-	101	1	44227	3	Y	7547	7462	1			146
						4	4	8302	9							
03	96472 X	79727	-0-	-16745	-0-	161	1	69110	3	Y	9503	9547	1			102
						3	4	10453	9							
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							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238

02	SHUT IN	59563	-0-	59563	66886	65	1	53021	3	Y	5888	4278	0	2200	1	77
						6477	9									
03	120617 X	53731	-0-	-66886	-0-	68	1	43495	3	Y	9244	9227	0			94
						10168	9									
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									

FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

02	SHUT IN	19755	-0-	19755	19755	206	1	11376	3	Y	7416	4544	0	2150	1	722
						15	4	8158	9							
03	SHUT IN	25574	-0-	25574	45329	167	1	16064	3	Y	8392	7845	0	1188	1	81
						112	4	9231	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 101H RRCID -> 276432 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8668 - 12991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	13262	-0-	13262	13262	44	1	6234	3	Y	6337	2423	0	3411	1	503
						13	4	6971	9							
03	SHUT IN	16830	-0-	16830	30092	39	1	7325	3	Y	8600	8438	0	622	1	43
						6	4	9460	9							
04	SHUT IN	21928	-0-	21928	52020	49	1	12752	3	Y	8288	8289	0			42
						10	4	9117	9							
05	SHUT IN	22735	-0-	22735	74755	52	1	12515	3	Y	9240	9238	0			44
						4	4	10164	9							
06	SHUT IN	25441	-0-	25441	100196	77	1	15872	3	Y	8584	8576	0			52
						50	4	9442	9							
07	SHUT IN	23071	-0-	23071	123267	62	1	15958	3	Y	6398	6417	0			33
						13	4	7038	9							

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 276434 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

02	0 %	3818	-0-	3818	3818	30	1	1682	3	Y	1913	1172	0	555	1	186
						2	4	2104	9							
*03	0 %	29077	-0-	29077	32895	179	1	17240	3	Y	10489	9805	0	769	1	101
						120	4	11538	9							
*04	0 %	27805	-0-	27805	60700	163	1	14916	3	Y	11556	11507	0	22	1	128
						14	4	12712	9							
*05	0 %	30570	-0-	30570	91270	257	1	19478	3	Y	9793	9804	0			117
						63	4	10772	9							
*06	0 %	27398	-0-	27398	118668	223	1	18674	3	Y	7698	7667	0	41	1	107
						33	4	8468	9							
*07	0 %	20750	-0-	20750	139418	190	1	14805	3	Y	5228	5260	0			75
						4	4	5751	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 02/22/2015

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	8261	-0-	8261	8261	6	1	4449	3	Y	3460	3370	0	75	1	15
						3806	9									
07	T. A.	727	-0-	727	8988	5	1	411	3	Y	283	241	0	15	1	5
						311	9					37	8			

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 96H RRCID -> 276436 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8496 - 13230

02	0 %	3882	-0-	3882	3882	2	1	297	3	Y	3256	1245	0	1752	1	259
						1	4	3582	9							
*03	0 %	22990	-0-	22990	26872	64	1	11972	3	Y	9949	9763	0	396	1	49
						10	4	10944	9							
*04	0 %	23205	-0-	23205	50077	47	1	12218	3	Y	9937	9936	0			50
						9	4	10931	9							
*05	0 %	25240	-0-	25240	75317	59	1	14184	3	Y	9994	9996	0			48
						4	4	10993	9							
*06	0 %	22765	-0-	22765	98082	66	1	13430	3	Y	8388	8385	0			51
						42	4	9227	9							
*07	0 %	21972	-0-	21972	120054	56	1	14479	3	Y	6750	6766	0			35
						12	4	7425	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/24/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 97H RRCID -> 276437 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8527 - 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
02	0 %	3481	-0-	3481	3481	1	1	112	3	Y	3062	1171	0	1648	1	243
						3368	9									
*03	0 %	22164	-0-	22164	25645	63	1	11792	3	Y	9363	9188	0	372	1	46
						10	4	10299	9							
*04	0 %	20627	-0-	20627	46272	44	1	11217	3	Y	8506	8509	0			43
						9	4	9357	9							
*05	0 %	23551	-0-	23551	69823	62	1	14612	3	Y	8066	8070	0			39
						4	4	8873	9							
*06	0 %	25699	-0-	25699	95522	80	1	16439	3	Y	8298	8286	0			51
						52	4	9128	9							
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	95522					Y	NO RPT					51

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

02	T. A.	45632	-0-	45632	193785	1197	1	28871	3	Y	14146	14157	0			99
						3	4	15561	9							
03	T. A.	40949	-0-	40949	234734	1351	1	25047	3	Y	13201	13228	0			72
						30	4	14521	9							
04	T. A.	40857	-0-	40857	275591	128	1	28343	3	Y	11243	11257	0			58
						19	4	12367	9							
05	T. A.	37078	-0-	37078	312669	67	1	26651	3	Y	9409	9416	0			51
						10	4	10350	9							
06	T. A.	32954	-0-	32954	345623	83	1	23392	3	Y	8596	8575	0			72
						23	4	9456	9							
07	T. A.	33039	-0-	33039	378662	119	1	23670	3	Y	8185	8186	0			71
						246	4	9004	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

02	SHUT IN	19973	-0-	19973	79638	480	1	11570	3	Y	7202	7194	0			50
						1	4	7922	9							
03	SHUT IN	28462	-0-	28462	108100	982	1	18221	3	Y	8397	8401	0			46
						22	4	9237	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

02	SHUT IN	23969	-0-	23969	110766	564	1	13616	3	Y	8898	8888	0			62
						1	4	9788	9							
03	SHUT IN	39129	-0-	39129	149895	1338	1	24799	3	Y	11784	11782	0			64
						30	4	12962	9							
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	SHUT IN	26183	-0-	26183	274075	98	1	19659	3	Y	5656	5657	0			49
						204	4	6222	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	40836	-0-	40836	176279	1059	1	25542	3	Y	12939	12924	0			90
						2	4	14233	9							
03	SHUT IN	39883	-0-	39883	216162	1400	1	25955	3	Y	11360	11388	0			62
						32	4	12496	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 95H RRCID -> 276562 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8530 - 13496

02	SHUT IN	3459	-0-	3459	3459	1	1	83	3	Y	3068	1173	0	1651	1	244
						3375	9									
03	SHUT IN	21508	-0-	21508	24967	61	1	11290	3	Y	9225	9052	0	371	1	46
						9	4	10148	9							
04	SHUT IN	18384	-0-	18384	43351	34	1	8622	3	Y	8837	8839	0			44
						7	4	9721	9							
05	SHUT IN	22101	-0-	22101	65452	45	1	10930	3	Y	10112	10108	0			48
						3	4	11123	9							
06	SHUT IN	19396	-0-	19396	84848	43	1	8736	3	Y	9626	9615	0			59
						28	4	10589	9							
07	SHUT IN	21120	-0-	21120	105968	41	1	10451	3	Y	9654	9663	0			50
						9	4	10619	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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			

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

02	SHUT IN	51112	-0-	51112	52756	55	1	44393	3	Y	6058	4402	0	1652	1	79
						6664	9									
03	104660 X	51904	-0-	-52756	-0-	66	1	42028	3	Y	8918	8906	0			91
						9810	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	47465	-0-	47465	47465	196	1	39568	3	Y	6847	5828	0	930	1	89
						169	4	7532	9							
03	SHUT IN	61208	-0-	61208	108673	211	1	50637	3	Y	9326	9314	0			101
						101	4	10259	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 87H RRCID -> 276632 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8609 - 14333

02	SHUT IN	11376	-0-	11376	11376	32	1	4670	3	Y	6058	2316	0	3261	1	481
						10	4	6664	9							
03	SHUT IN	16885	-0-	16885	28261	15812	3	245	4	Y	753	5	0	679	1	225
						828	9					3	8			
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							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

02	SHUT IN	61552	-0-	61552	63458	71	1	57578	3	Y	3548	2578	0	1049	1	46
						3903	9									
03	SHUT IN	62292	-0-	62292	125750	93	1	59527	3	Y	2429	2450	0			25
						2672	9									
04	SHUT IN	49566	-0-	49566	175316	78	1	45045	3	Y	4039	3993	0			71
						4443	9									
05	SHUT IN	38158	-0-	38158	213474	115	1	34257	3	Y	3442	3465	0			48
						3786	9									
06	T. A.	33384	-0-	33384	246858	78	1	29212	3	Y	3722	3691	0			79
						4094	9									
07	T. A.	30799	-0-	30799	277657	86	1	26658	3	Y	3686	3700	0			65
						4055	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 86H RRCID -> 276635 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8586 - 14538

02	SHUT IN	9685	-0-	9685	9685	23	1	3297	3	Y	5780	2210	0	3111	1	459
						7	4	6358	9							
03	SHUT IN	37956	-0-	37956	47641	114	1	21284	3	Y	15036	14754	0	666	1	75
						18	4	16540	9							
04	SHUT IN	46602	-0-	46602	94243	118	1	30430	3	Y	14574	14576	0			73
						23	4	16031	9							
05	SHUT IN	38652	-0-	38652	132895	106	1	25343	3	Y	11995	12011	0			57
						8	4	13195	9							
06	T. A.	33138	-0-	33138	166033	98	1	20207	3	Y	11608	11594	0			71
						64	4	12769	9							
07	T. A.	33140	-0-	33140	199173	80	1	20156	3	Y	11715	11725	0			61
						17	4	12887	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	25964	-0-	25964	53498	663	1	15992	3	Y	8462	8432	0			59
						1	4	9308	9							
03	SHUT IN	34432	-0-	34432	87930	1183	1	21941	3	Y	10255	10258	0			56
						27	4	11281	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	25424	-0-	25424	47452	663	1	15982	3	Y	7979	7947	0			56
						2	4	8777	9							
03	SHUT IN	21903	-0-	21903	69355	554	1	10273	3	Y	10057	10058	0			55
						13	4	11063	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 94H RRCID -> 276655 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8616 - 13666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	3971	-0-	3971	3971	1	1	103	3	Y	3515	1344	0	1892	1	279
						3867	9									
03	SHUT IN	27221	-0-	27221	31192	84	1	15545	3	Y	10526	10329	0	424	1	52
						13	4	11579	9							
04	SHUT IN	25371	-0-	25371	56563	63	1	16344	3	Y	8138	8149	0			41
						12	4	8952	9							
05	SHUT IN	20456	-0-	20456	77019	51	1	12394	3	Y	7279	7280	0	5	8	35
						4	4	8007	9							
06	T. A.	18683	-0-	18683	95702	50	1	10267	3	Y	7576	7565	0			46
						32	4	8334	9							
07	T. A.	18350	-0-	18350	114052	43	1	11004	3	Y	6631	6642	0			35
						9	4	7294	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 98H RRCID -> 276656 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8560 - 12973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	4060	-0-	4060	4060	2	1	288	3	Y	3426	1310	0	1844	1	272
						1	4	3769	9							
03	SHUT IN	22314	-0-	22314	26374	68	1	12550	3	Y	8805	8640	0	393	1	44
						10	4	9686	9							
04	SHUT IN	25843	-0-	25843	52217	58	1	15004	3	Y	9791	9786	0			49
						11	4	10770	9							
05	SHUT IN	25207	-0-	25207	77424	57	1	13620	3	Y	10478	10477	0			50
						4	4	11526	9							
06	T. A.	22989	-0-	22989	100413	63	1	12819	3	Y	9151	9145	0			56
						41	4	10066	9							
07	T. A.	25402	-0-	25402	125815	67	1	17136	3	Y	7441	7458	0			39
						14	4	8185	9							

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
02	0 %	3797	-0-	3797	3797	33	1	1845	3	Y	1743	1068	0	505	1	170
						2	4	1917	9							
*03	0 %	32488	-0-	32488	36285	215	1	20649	3	Y	10436	9755	0	750	1	101
						144	4	11480	9							
*04	0 %	34470	-0-	34470	70755	257	1	23612	3	Y	9616	9589	0	22	1	106
						23	4	10578	9							
*05	0 %	29436	-0-	29436	100191	258	1	19567	3	Y	8680	8682	0			104
						63	4	9548	9							
*06	0 %	24713	-0-	24713	124904	187	1	15679	3	Y	8018	7973	0	37	1	112
						27	4	8820	9							
*07	0 %	23704	-0-	23704	148608	218	1	16970	3	Y	5919	5946	0			85
						5	4	6511	9							

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

02	SHUT IN	7454	-0-	7454	7454	19	1	2667	3	Y	4329	1655	0	2330	1	344
						6	4	4762	9							
03	SHUT IN	21054	-0-	21054	28508	50	1	9359	3	Y	10579	10380	0	490	1	53
						8	4	11637	9							
04	SHUT IN	26793	-0-	26793	55301	47	1	12028	3	Y	13372	13358	0			67
						9	4	14709	9							
05	SHUT IN	31204	-0-	31204	86505	56	1	13313	3	Y	16210	16167	0	33	8	77
						4	4	17831	9							
06	T. A.	28995	-0-	28995	115500	69	1	14145	3	Y	13396	13391	0			82
						45	4	14736	9							
07	T. A.	29040	-0-	29040	144540	65	1	16766	3	Y	11086	11110	0			58
						14	4	12195	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	19612	-0-	19612	19612	75	1	11796	3	Y	7037	6947	0			90
						7741	9									
06	SHUT IN	18306	-0-	18306	37918	74	1	12549	3	Y	5166	4893	0	242	1	121
						5683	9									
07	SHUT IN	20295	-0-	20295	58213	98	1	15791	3	Y	4005	3666	0	414	1	46
						4406	9									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	13902	-0-	13902	13902	111	1	6488	3	Y	6639	4828	0	1747	1	64
						7303	9									
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	SHUT IN	19934	-0-	19934	97230	95	1	15255	3	Y	4167	3814	0	402	1	48
						4584	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
02	SHUT IN	27155	-0-	27155	46606	964	1	23256	3	Y	2666	2657	0			19
						2	4	2933	9							
03	SHUT IN	37346	-0-	37346	83952	1237	1	22947	3	Y	11940	11894	0			65
						28	4	13134	9							
04	SHUT IN	35020	-0-	35020	118972	101	1	22136	3	Y	11607	11612	0			60
						15	4	12768	9							
05	SHUT IN	35244	-0-	35244	154216	54	1	21444	3	Y	12489	12481	0			68
						8	4	13738	9							
06	T. A.	31057	-0-	31057	185273	63	1	17790	3	Y	11988	11956	0			100
						17	4	13187	9							
07	T. A.	27155	-0-	27155	212428	68	1	13575	3	Y	12155	12150	0			105
						141	4	13371	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	83	1			-0-
*03	SHUT IN	54585	-0-	54585	54585	333	1	46496	3	Y	7051	6823	1			228
						7756	9									
*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	SHUT IN	24321	-0-	24321	152624	211	1	19194	3	Y	4469	4401	1	1	8	176
						4916	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 276766 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 %	13398	-0-	13398	13398	106	1	6201	3	Y	6446	4688	0	1696	1	62
						7091	9									
04	0 %	21445	-0-	21445	34843	111	1	12654	3	Y	7891	7834	0	39	1	80
						8680	9									
05	0 %	21307	-0-	21307	56150	96	1	14986	3	Y	5659	5665	0			74
						6225	9									
06	0 %	24507	-0-	24507	80657	99	1	16842	3	Y	6878	6515	0	275	1	162
						7566	9									
07	0 %	25518	-0-	25518	106175	118	1	18875	3	Y	5932	5430	0	595	1	69
						6525	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18389 03/15/2015

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

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 05/27/2015 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 276799 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

02	0 %	7195	-0-	7195	7195	51	1	2854	3	Y	3896	2387	0	1130	1	379
						4	4	4286	9							
*03	0 %	28046	-0-	28046	35241	189	1	18150	3	Y	8709	8141	0	863	1	84
						127	4	9580	9							
*04	0 %	16940	-0-	16940	52181	101	1	9234	3	Y	6905	6895	0	18	1	76
						9	4	7596	9							
*05	0 %	16450	-0-	16450	68631	132	1	10059	3	Y	5661	5669	0			68
						32	4	6227	9							
*06	0 %	18092	-0-	18092	86723	150	1	12582	3	Y	4853	4829	0	24	1	68
						22	4	5338	9							
*07	0 %	17195	-0-	17195	103918	156	1	12177	3	Y	4417	4422	0			63
						3	4	4859	9							

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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	10143	-0-	10143	10143	108	1	6369	3	Y	3333	2424	0	877	1	32
						3666	9									
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									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 276801 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 %	17138	-0-	17138	17138	103	1	6072	3	Y	9966	7247	0	2622	1	97
						10963	9									
04	0 %	22123	-0-	22123	39261	89	1	10186	3	Y	10771	10699	0	60	1	109
						11848	9									
05	0 %	18630	-0-	18630	57891	72	1	11358	3	Y	6545	6569	0			85
						7200	9									
06	0 %	18775	-0-	18775	76666	78	1	13380	3	Y	4834	4578	0	227	1	114
						5317	9									
07	0 %	19277	-0-	19277	95943	94	1	15162	3	Y	3655	3346	0	381	1	42
						4021	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18389 03/18/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	14226	-0-	14226	14226	103	1	6035	3	Y	7353	7282	1			71
						8088	9									
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									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	8516	-0-	8516	8516	100	1	5844	3	Y	2338	1700	0	615	1	23
						2572	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 90H RRCID -> 276863 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8540 - 14252

02	SHUT IN	5203	-0-	5203	5203	6	1	831	3	Y	3967	1517	0	2135	1	315
						2	4	4364	9							
03	SHUT IN	25116	-0-	25116	30319	67	1	12511	3	Y	11389	11175	0	472	1	57
						10	4	12528	9							
04	SHUT IN	19477	-0-	19477	49796	35	1	8987	3	Y	9498	9507	0			48
						7	4	10448	9							
05	SHUT IN	30089	-0-	30089	79885	70	1	16696	3	Y	12107	12097	0			58
						5	4	13318	9							
06	SHUT IN	29631	-0-	29631	109516	84	1	17191	3	Y	11184	11174	0			68
						54	4	12302	9							
07	SHUT IN	26218	-0-	26218	135734	60	1	15144	3	Y	10001	10017	0			52
						13	4	11001	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 91H RRCID -> 276865 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8533 - 14100

02	SHUT IN	5093	-0-	5093	5093	6	1	895	3	Y	3809	1456	0	2050	1	303
						2	4	4190	9							
03	SHUT IN	24502	-0-	24502	29595	63	1	11636	3	Y	11630	11412	0	463	1	58
						10	4	12793	9							
04	SHUT IN	23861	-0-	23861	53456	39	1	9999	3	Y	12559	12554	0			63
						8	4	13815	9							
05	SHUT IN	27527	-0-	27527	80983	60	1	14402	3	Y	11874	11880	0			57
						4	4	13061	9							
06	SHUT IN	29115	-0-	29115	110098	84	1	17232	3	Y	10676	10668	0			65
						55	4	11744	9							
07	SHUT IN	27563	-0-	27563	137661	65	1	16639	3	Y	9859	9873	0			51
						14	4	10845	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7020 - 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
02	SHUT IN	5580	-0-	5580	5580	43	1	2351	3	Y	2894	1773	0	839	1	282
						3	4	3183	9							
03	SHUT IN	26627	-0-	26627	32207	167	1	16127	3	Y	9291	8685	0	798	1	90
						113	4	10220	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 84H RRCID -> 276911 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8614 - 14656

02	SHUT IN	8418	-0-	8418	8418	22	1	3196	3	Y	4721	1805	0	2541	1	375
						7	4	5193	9							
03	SHUT IN	27948	-0-	27948	36366	70	1	13008	3	Y	13508	13255	0	561	1	67
						11	4	14859	9							
04	SHUT IN	27559	-0-	27559	63925	52	1	13416	3	Y	12801	12804	0			64
						10	4	14081	9							
05	SHUT IN	34160	-0-	34160	98085	73	1	17391	3	Y	15174	15165	0			73
						5	4	16691	9							
06	SHUT IN	33710	-0-	33710	131795	86	1	17567	3	Y	14547	14531	0			89
						55	4	16002	9							
07	SHUT IN	34204	-0-	34204	165999	71	1	17839	3	Y	14799	14811	0			77
						15	4	16279	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	7000	-0-	7000	7000	58	1	3704	3	Y	2944	2531	1			413
						3238	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 276918 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	8507	-0-	8507	8507	63	1	4019	3	Y	4023	3458	1			565
						4425	9									
04	SHUT IN	45574	-0-	45574	54081	111	1	30653	3	Y	13464	11432	0	1765	1	832
						14810	9									
05	SHUT IN	33617	-0-	33617	87698	47	1	20713	3	Y	11688	8860	0	3508	1	152
						12857	9									
06	SHUT IN	28870	-0-	28870	116568	87	1	19746	3	Y	8215	8205	0	103	1	59
						9037	9									
07	SHUT IN	30822	-0-	30822	147390	82	1	22187	3	Y	7775	7800	0			34
						8553	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	7192	-0-	7192	7192	57	1	3626	3	Y	3190	2742	1			448
						3509	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 108H RRCID -> 276920 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8384 - 16883

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	6621	-0-	6621	6621	49	1	3159	3	Y	3103	2667	1			436
						3413	9									
04	SHUT IN	40270	-0-	40270	46891	98	1	26911	3	Y	12055	10236	0	1510	1	745
						13261	9									
05	SHUT IN	28152	-0-	28152	75043	31	1	13638	3	Y	13166	9980	0	3759	1	172
						14483	9									
06	SHUT IN	21631	-0-	21631	96674	58	1	13162	3	Y	7646	7647	0	116	1	55
						8411	9									
07	SHUT IN	26078	-0-	26078	122752	63	1	16933	3	Y	8256	8275	0			36
						9082	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			-0-
*03	SHUT IN	38419	-0-	38419	38419	233	1	32566	3	Y	5109	4944	1			165
						5620	9									
*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	SHUT IN	25539	-0-	25539	152907	223	1	20309	3	Y	4552	4476	1			179
						5007	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 92H RRCID -> 276938 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8566 - 13973

02	SHUT IN	5950	-0-	5950	5950	7	1	1014	3	Y	4479	1712	0	2411	1	356
						2	4	4927	9							
03	SHUT IN	28966	-0-	28966	34916	80	1	14853	3	Y	12746	12508	0	531	1	63
						12	4	14021	9							
04	SHUT IN	30744	-0-	30744	65660	71	1	18573	3	Y	10987	10995	0			55
						14	4	12086	9							
05	SHUT IN	25295	-0-	25295	90955	53	1	12735	3	Y	11366	11367	0			54
						4	4	12503	9							
06	SHUT IN	29660	-0-	29660	120615	85	1	17460	3	Y	10964	10951	0			67
						55	4	12060	9							
07	SHUT IN	24036	-0-	24036	144651	48	1	12301	3	Y	10615	10627	0			55
						10	4	11677	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	SHUT IN	7493	-0-	7493	7493	17	1	2477	3	Y	4541	1736	0	2444	1	361
						4	4	4995	9							
03	SHUT IN	26357	-0-	26357	33850	56	1	10382	3	Y	14464	14193	0	560	1	72
						9	4	15910	9							
04	SHUT IN	25379	-0-	25379	59229	45	1	11569	3	Y	12505	12514	0			63
						9	4	13756	9							
05	SHUT IN	33222	-0-	33222	92451	75	1	17889	3	Y	13865	13862	0			66
						6	4	15252	9							
06	SHUT IN	30172	-0-	30172	122623	79	1	16395	3	Y	12405	12395	0			76
						52	4	13646	9							
07	SHUT IN	26810	-0-	26810	149433	61	1	15535	3	Y	10183	10206	0			53
						13	4	11201	9							

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
02	SHUT IN	8121	-0-	8121	8121	17	1	2411	3	Y	5171	1977	0	2783	1	411
						5	4	5688	9							
03	SHUT IN	24503	-0-	24503	32624	57	1	10628	3	Y	12554	12319	0	584	1	62
						9	4	13809	9							
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							

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 276957 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	5999	-0-	5999	5999	66	1	1801	3	Y	3745	3252	1	8	3	485
						12	4	4120	9							
04	SHUT IN	21141	-0-	21141	27140	109	1	8142	3	Y	11716	12137	1			64
						2	4	12888	9							
05	SHUT IN	16449	-0-	16449	43589	66	1	6248	3	Y	9202	9157	1			109
						13	4	10122	9							
06	SHUT IN	14150	-0-	14150	57739	52	1	4975	3	Y	8294	8267	1	41	8	95
						9123	9									
07	SHUT IN	15000	-0-	15000	72739	57	1	6203	3	Y	7945	7892	1	26	8	122
						8740	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 21H RRCID -> 276960 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8039 - 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
03	SHUT IN	6998	-0-	6998	6998	75	1	2067	3	Y	4402	3823	1	9	3	570
						14	4	4842	9							
04	SHUT IN	24046	-0-	24046	31044	113	1	8505	3	Y	14024	14517	1			77
						2	4	15426	9							
05	SHUT IN	16731	-0-	16731	47775	48	1	4530	3	Y	11040	10987	1			130
						9	4	12144	9							
06	SHUT IN	15527	-0-	15527	63302	51	1	4936	3	Y	9582	9581	1	22	8	109
						10540	9									
07	SHUT IN	17088	-0-	17088	80390	68	1	7380	3	Y	8764	8738	1			135
						9640	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7122 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	6923	-0-	6923	6923	53	1	3366	3	Y	3185	2738	1			447
						3504	9									
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									

DIAMOND H RANCH WELL #: 22H RRCID -> 277021 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 12984

03	SHUT IN	5116	-0-	5116	5116	70	1	1922	3	Y	2828	2456	1	6	3	366
						13	4	3111	9							
04	SHUT IN	21610	-0-	21610	26726	131	1	9815	3	Y	10601	10909	1			58
						3	4	11661	9							
05	SHUT IN	17163	-0-	17163	43889	66	1	6318	3	Y	9787	9729	1			116
						13	4	10766	9							
06	SHUT IN	15255	-0-	15255	59144	56	1	5374	3	Y	8932	8946	1			102
						9825	9									
07	SHUT IN	17713	-0-	17713	76857	73	1	7891	3	Y	8862	8827	1			137
						1	4	9748	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 277026 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 277079 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 277080 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 03/11/2015 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
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 277082 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	8177	-0-	8177	8177	62	1	3938	3	Y	3797	3264	1			533
						4177	9									
04	SHUT IN	40789	-0-	40789	48966	96	1	26398	3	Y	12995	11034	0	1691	1	803
						14295	9									
05	SHUT IN	29574	-0-	29574	78540	42	1	18666	3	Y	9878	7488	0	3064	1	129
						10866	9									
06	SHUT IN	20449	-0-	20449	98989	58	1	13017	3	Y	6704	6698	0	87	1	48
						7374	9									
07	SHUT IN	27319	-0-	27319	126308	71	1	19212	3	Y	7305	7321	0			32
						8036	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7417 PERF. N/A

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

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 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7179 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13737

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14197

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 04/29/2015 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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			

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7122 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 05/25/2015 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

DIAMOND H RANCH WELL #: 13H RRCID -> 277197 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8135 - 13386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	5736	-0-	5736	5736	69	1	1889	3	Y	3423	2972	1	7	3	444
						13	4	3765	9							
04	SHUT IN	20027	-0-	20027	25763	106	1	7951	3	Y	10880	11264	1			60
						2	4	11968	9							
05	SHUT IN	13258	-0-	13258	39021	53	1	4994	3	Y	7455	7427	1			88
						10	4	8201	9							
06	SHUT IN	12979	-0-	12979	52000	47	1	4561	3	Y	7610	7611	1			87
						8371	9									
07	SHUT IN	13820	-0-	13820	65820	48	1	5282	3	Y	7718	7686	1			119
						8490	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 7177 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	11822	-0-	11822	11822	109	1	6416	3	Y	4815	3501	0	1267	1	47
						5297	9									
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	SHUT IN	19896	-0-	19896	98621	94	1	15138	3	Y	4240	3881	0	417	1	49
						4664	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 23H RRCID -> 277221 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8129 - 13003

03	SHUT IN	7030	-0-	7030	7030	107	1	2938	3	Y	3605	3131	1	7	3	467
						19	4	3966	9							
04	SHUT IN	35411	-0-	35411	42441	283	1	21205	3	Y	12653	13050	1			70
						5	4	13918	9							
05	SHUT IN	31532	-0-	31532	73973	212	1	20126	3	Y	10140	10090	1			120
						40	4	11154	9							
06	SHUT IN	27673	-0-	27673	101646	177	1	17037	3	Y	9508	9497	1	22	8	109
						10459	9									
07	SHUT IN	28023	-0-	28023	129669	163	1	17759	3	Y	9182	9087	1	63	8	141
						1	4	10100	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 6994 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 277279 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7133 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 01/04/2015 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
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	16235	-0-	16235	16235	108	1	6336	3	Y	8901	6473	0	2342	1	86
						9791	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 277289 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	2712	-0-	2712	2712	16	1	971	3	Y	1568	1439	0	56	1	73
						1725	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 277290 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	1352	-0-	1352	1352	14	1	840	3	Y	453	416	0	16	1	21
						498	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 112H RRCID -> 277291 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8209 - 15017

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 12/23/2014 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	48913	-0-	48913	48913	63	1	40814	3	Y	7300	6562	0	619	1	119
						6	4	8030	9							
06	SHUT IN	40394	-0-	40394	89307	40	1	30291	3	Y	9148	8910	0	318	1	39
						10063	9									
07	SHUT IN	40514	-0-	40514	129821	364	1	31490	3	Y	7873	7696	0	59	1	157
						8660	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	68509	-0-	68509	68509	86	1	56008	3	Y	11278	10130	0	964	1	184
						9	4	12406	9							
06	SHUT IN	45553	-0-	45553	114062	49	1	36487	3	Y	8197	7984	0	362	1	35
						9017	9									
07	SHUT IN	48550	-0-	48550	162612	455	1	39384	3	Y	7919	7741	0	55	1	158
						8711	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	46591	-0-	46591	46591	53	1	34312	3	Y	11110	9979	0	950	1	181
						5	4	12221	9							
06	SHUT IN	53483	-0-	53483	100074	55	1	41208	3	Y	11109	10820	0	423	1	47
						12220	9									
07	SHUT IN	39578	-0-	39578	139652	352	1	30429	3	Y	7997	7816	0	68	1	160
						8797	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 02/09/2015 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	53951	-0-	53951	53951	65	1	42314	3	Y	10514	9432	0	911	1	171
						7	4	11565	9							
06	SHUT IN	46511	-0-	46511	100462	48	1	36148	3	Y	9377	9133	0	375	1	40
						10315	9									
07	SHUT IN	41579	-0-	41579	142041	386	1	33456	3	Y	7034	6876	0	58	1	140
						7737	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	53119	-0-	53119	53119	65	1	42453	3	Y	9631	8632	0	842	1	157
						7	4	10594	9							
06	SHUT IN	40063	-0-	40063	93182	40	1	30339	3	Y	8804	8576	0	348	1	37
						9684	9									
07	SHUT IN	38668	-0-	38668	131850	336	1	29119	3	Y	8375	8150	0	59	1	166
						9213	9					37	8			

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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			

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 277433 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 277434 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8590 - 14987

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 277435 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 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	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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 277436 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									

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									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 04/05/2015 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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 03/31/2015 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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			

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									

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									

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									

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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	40	1			2
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							

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 03/27/2015 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									

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									

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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 277531 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7706 PERF. N/A

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

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277592 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 6329 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 277599 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 277614 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7346 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7753 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-

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-

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-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 03/01/2015 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7221 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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-

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-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8084 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441

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-

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	25800 X	NO RPT	-0-	-25800	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	26660 X	NO RPT	-0-	-26660	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	25800 X	NO RPT	-0-	-25800	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	26660 X	NO RPT	-0-	-26660	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

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-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

02	22036	X	19534	-0-	-2502	-0-	18399	2	1135	9	N	1032	724	1	2	8	429
03	26474	X	19620	-0-	-6854	-0-	18596	2	1024	9	N	931	920	1			440
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									

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

02	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	1049	1	5428	2	N	1002	934	1	5	8	384
							1102	9									
03	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	1192	1	8367	2	N	1233	1108	1	4	8	505
							1356	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	9	1	1838	2	Y	416	409	1	1	8	29
							458	9									
03	10912	X	3038	-0-	-7874	-0-	13	1	2431	2	Y	540	528	1	1	8	40
							594	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	365	1	14490	2	N	849	1107	1	3	8	209
							934	9									
03	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	373	1	15767	2	N	889	741	1			357
							978	9									
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									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

02	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	74	1	7059	2	Y	1077	1065	1			136
							1185	9									
03	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	76	1	8824	2	Y	1233	1235	1	1	8	133
							1356	9									
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									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

02	10052	X	9799	-0-	-253	-0-	75	1	8296	2	Y	1298	1304	1			164
							1428	9									
03	11873	X	10040	-0-	-1833	-0-	74	1	8461	2	Y	1368	1385	1	1	8	146
							1505	9									
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									

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

02	22761	X	22761	-0-	-0-	-0-	20921	2	1840	9	N	1673	1835	1	1	8	202
03	31527	X	24421	-0-	-7106	-0-	22488	2	1933	9	N	1757	1661	1			298
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26936 X	18650	-0-	-8286	-0-	16976	2	1674	9	N	1522	1857	1	1	8	169
03	28086 X	19962	-0-	-8124	-0-	18156	2	1806	9	N	1642	1285	1			526
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

02	18679 X	18679	-0-	-0-	-0-	680	1	15231	2	N	2516	2380	1			714
						2768	9									
03	18755 X	16174	-0-	-2581	-0-	703	1	12850	2	N	2383	2707	1			390
						2621	9									
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									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

02	42028 X	34735	-0-	-7293	-0-	22	1	31671	2	N	2765	2716	1	1	8	597
						3042	9									
03	42656 X	33124	-0-	-9532	-0-	82	1	30183	2	N	2599	3195	1	1	8	-0-
						2859	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

02	15456 X	13259	-0-	-2197	-0-	12485	2	774	9	N	704	720	1			599
03	16368 X	6529	-0-	-9839	-0-	6147	2	382	9	N	347	946	1			-0-
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	13346	-0-	-976	-0-	12503	2	843	9	N	766	724	1			240

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

02	11228 X	9503	-0-	-1725	-0-	335	1	7496	2	N	1520	1611	1	1	8	420
						1672	9									
03	11532 X	11017	-0-	-515	-0-	475	1	8687	2	N	1686	1652	1			454
						1855	9									
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									

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 #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14448 X	12275	-0-	-2173	-0-	219	1	10350	2	N	1551	1635	1			607
						1706	9									
03	15686 X	15321	-0-	-365	-0-	260	1	12838	2	N	2021	2356	1			272
						2223	9									
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									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

02	6188 X	5506	-0-	-682	-0-	58	1	4622	2	Y	751	747	1			102
						826	9									
03	6851 X	5724	-0-	-1127	-0-	56	1	4732	2	Y	851	843	1			110
						936	9									
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									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

02	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	65	1	5239	2	Y	904	894	1	1	8	119
						994	9									
03	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	78	1	6568	2	Y	1183	1154	1	1	8	147
						1301	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

02 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	46760	X	42117	-0-	-4643	-0-	60	1	39898	2	N	1963	1811	1	1	8	892
							2159	9									
03	51770	X	46328	-0-	-5442	-0-	74	1	43958	2	N	2087	2400	1			579
							2296	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

02	10388	X	9453	-0-	-935	-0-	137	1	8744	2	N	520	550	1			464
							572	9									
03	11098	X	5020	-0-	-6078	-0-	43	1	4638	2	N	308	772	1			-0-
							339	9									
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	10478	X	10345	-0-	-133	-0-	652	1	9045	2	N	589	521	1			230
							648	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

02	19852	X	15629	-0-	-4223	-0-	14530	2	1099	9	N	999	909	1	1	8	607
03	21979	X	9558	-0-	-12421	-0-	8913	2	645	9	N	586	1193	1			-0-
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	20180	X	20180	-0-	-0-	-0-	18774	2	1406	9	N	1278	1455	1			121

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

02	8400	X	7504	-0-	-896	-0-	132	1	6248	2	N	1022	917	1			814
							1124	9									
03	9207	X	6653	-0-	-2554	-0-	112	1	5528	2	N	921	1461	1			274
							1013	9									
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									

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
*12	10881 X	10235	-0-	-646	-0-	26	1	9281	2	N	844	1450	1			411
						928	9									
*01	11656 X	9812	-0-	-1844	-0-	45	1	8857	2	N	827	918	1			320
						910	9									
*02	10528 X	8779	-0-	-1749	-0-	48	1	7963	2	N	698	188	1	1	8	829
						768	9									
03	11656 X	7922	-0-	-3734	-0-	53	1	7164	2	N	641	1266	1			204
						705	9									
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									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

02	39900 X	31015	-0-	-8885	-0-	19	1	28643	2	N	2139	1979	1	1	8	675
						2353	9									
03	39587 X	29098	-0-	-10489	-0-	74	1	26988	2	N	1851	2525	1	1	8	-0-
						2036	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

*12	21111 X	18390	-0-	-2721	-0-	47	1	17160	2	N	1075	1268	1			385
						1183	9									
*01	20429 X	16726	-0-	-3703	-0-	78	1	15548	2	N	1000	559	1			826
						1100	9									
*02	14337 X	14337	-0-	-0-	-0-	80	1	13325	2	N	847	1088	1	1	8	584
						932	9									
03	17267 X	11878	-0-	-5389	-0-	82	1	11004	2	N	720	1086	1			218
						792	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

02	15568 X	14137	-0-	-1431	-0-	205	1	13105	2	N	752	721	1	1	8	589
						827	9									
03	16461 X	6988	-0-	-9473	-0-	60	1	6414	2	N	467	967	1	89	5	-0-
						514	9									
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	20627 X	20627	-0-	-0-	-0-	758	1	18726	2	N	1039	1225	1			120
						1143	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
02	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	609 1004	1 9	7046	2	N	913	1084	1	1	8	670
03	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	850 1213	1 9	10607	2	N	1103	909	1			864
04	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	730 942	1 9	8377	2	N	856	908	1	1	8	811
05	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	699 846	1 9	7088	2	N	769	917	1			663
06	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	680 971	1 9	7725	2	N	883	724	1			822
*07	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	706 955	1 9	7878	2	N	868	1438	1			252

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15708	X	7307	-0-	-8401	-0-	281 1096	1 9	5930	2	N	996	898	1	1	8	906
03	19933	X	10376	-0-	-9557	-0-	390 1500	1 9	8486	2	N	1364	1470	1			800
04	19290	X	10393	-0-	-8897	-0-	431 1232	1 9	8730	2	N	1120	1279	1	2	8	639
05	19933	X	12995	-0-	-6938	-0-	546 1267	1 9	11182	2	N	1152	1085	1			706
06	17100	X	12111	-0-	-4989	-0-	395 1200	1 9	10516	2	N	1091	1091	1			706
*07	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	471 1130	1 9	10925	2	N	1027	1429	1			304

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	706 1269	1 9	14944	2	N	1154	1082	1	2	8	745
03	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	709 1277	1 9	15834	2	N	1161	1092	1	1	8	813
04	17370	X	15259	-0-	-2111	-0-	683 1108	1 9	13468	2	N	1007	1250	1	2	8	568
05	18569	X	13249	-0-	-5320	-0-	657 1168	1 9	11424	2	N	1062	906	1			724
06	23833	X	23833	-0-	-0-	-0-	756 1634	1 9	21443	2	N	1485	1438	1			771
07	18383	X	16938	-0-	-1445	-0-	738 1362	1 9	14838	2	N	1238	1623	1			386

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4081	-0-	-903	-0-	3709	2	372	9	N	338	380	1			113
03	5425	X	4354	-0-	-1071	-0-	3961	2	393	9	N	357	392	1	1	8	77
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

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2917	-0-	-471	-0-	2616	2	301	9	N	274	365	1			142
03	3503	X	2948	-0-	-555	-0-	2652	2	296	9	N	269	183	1			228
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

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
*02	37548	X	33581	-0-	-3967	-0-	47	1	31415	2	N	1926	1802	1	1	8	926
							2119	9									
03	41571	X	36846	-0-	-4725	-0-	58	1	34548	2	N	2036	2575	1	1	8	386
							2240	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

02	9856	X	7032	-0-	-2824	-0-	477	1	5523	2	N	938	913	1	5	8	875
							1032	9									
03	10912	X	5918	-0-	-4994	-0-	359	1	4485	2	N	976	1102	1	3	8	746
							1074	9									
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									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

02	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	12941	2	3147	9	Y	2861	2714	0	61	1	369
													3	8			
03	16337	X	15847	-0-	-490	-0-	12754	2	3093	9	Y	2812	2889	0	2	8	290
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

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

02	3528	X	2764	-0-	-764	-0-	2526	2	238	9	N	216	366	1			57
03	3906	X	3304	-0-	-602	-0-	3036	2	268	9	N	244	198	1	2	8	101
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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

02	17892	X	12687	-0-	-5205	-0-	306	1	10518	2	N	1694	1821	1	2	8	764
							1863	9									
03	17918	X	12673	-0-	-5245	-0-	277	1	10515	2	N	1710	2005	1			469
							1881	9									
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									

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
02	30476	X	30476	-0-	-0-	-0-	757	1	26058	2	N	3328	3275	1	1	8	860
							3661	9									
03	29233	X	28396	-0-	-837	-0-	650	1	24629	2	N	2834	3292	1			402
							3117	9									
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									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

02	12712	X	9150	-0-	-3562	-0-	7140	2	2010	9	Y	1827	1623	0	36	1	565
													2	8			
03	13237	X	11891	-0-	-1346	-0-	9172	2	2719	9	Y	2472	2585	0	2	8	450
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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

02	9884	X	8731	-0-	-1153	-0-	98	1	7422	2	N	1101	916	1			713
							1211	9									
03	10664	X	9375	-0-	-1289	-0-	107	1	7928	2	N	1218	1634	1			297
							1340	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

02	23324	X	19524	-0-	-3800	-0-	221	1	16684	2	N	2381	2538	1			781
							2619	9									
03	23746	X	22508	-0-	-1238	-0-	262	1	19261	2	N	2714	2933	1			562
							2985	9									
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									

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
02	34496	X	19011	-0-	-15485	-0-	390	1	15496	2	N	2841	2547	1	7	8	1004
							3125	9									
03	38130	X	33144	-0-	-4986	-0-	509	1	27241	2	N	4904	5310	1			598
							5394	9									
04	36630	X	30308	-0-	-6322	-0-	467	1	25258	2	N	4166	3857	1	1	8	906
							4583	9									
05	29920	X	29920	-0-	-0-	-0-	509	1	24906	2	N	4095	4254	1			747
							4505	9									
06	32070	X	28582	-0-	-3488	-0-	569	1	23789	2	N	3840	4167	1			420
							4224	9									
07	32333	X	30689	-0-	-1644	-0-	603	1	25722	2	N	3967	3773	1	1	8	613
							4364	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9352	X	9063	-0-	-289	-0-	168	1	7997	2	N	816	912	1	1	8	630
							898	9									
03	10354	X	9790	-0-	-564	-0-	126	1	8732	2	N	847	1294	1			183
							932	9									
04	10560	X	9143	-0-	-1417	-0-	116	1	8176	2	N	774	544	1			413
							851	9									
05	10912	X	9350	-0-	-1562	-0-	136	1	8419	2	N	723	737	1			399
							795	9									
06	10560	X	8564	-0-	-1996	-0-	155	1	7629	2	N	709	918	1			190
							780	9									
07	9300	X	8671	-0-	-629	-0-	150	1	7755	2	N	696	618	1			268
							766	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13776	X	230	-0-	-13546	-0-	66	1	164	9	N	149					483
03	15252	X	2144	-0-	-13108	-0-	180	1	1374	2	N	536	738	1	2	8	279
							590	9									
04	12720	X	2441	-0-	-10279	-0-	168	1	1592	2	N	619	365	1			533
							681	9									
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	193	1	2225	2	N	695	925	1			303
							765	9									
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	257	1	2470	2	N	714	735	1	1	8	281
							785	9									
*07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	215	1	2404	2	N	695	720	1			256
							765	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8932	X	7434	-0-	-1498	-0-	6001	2	1433	9	Y	1303	1207	0	26	1	358
													1	8			
03	9672	X	8376	-0-	-1296	-0-	6669	2	1707	9	Y	1552	1665	0	1	8	244
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

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
02	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	238	1	7706	2	Y	1285	1263	0	28	1	191
							1414	9					1	8			
03	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	248	1	8218	2	Y	1386	1360	0	1	8	216
							1525	9									
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									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	21	1	20	2	Y	33	15	0			71
							36	9									
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

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					349
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	49	1	48	2	Y	56					405
							62	9									
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									

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

02	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	608	1	5889	2	Y	1082	628	0	14	1	630
							1190	9					1	8			
03	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	710	1	6763	2	Y	1030	637	0			1023
							1133	9									
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									

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
02	10948	X	1837	-0-	-9111	-0-	21	1	402	2	Y	1285	1247	0	27	1	13
							1414	9					1	8			
03	5766	X	4643	-0-	-1123	-0-	79	1	2080	2	Y	2258	2253	0	1	8	17
							2484	9									
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									

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11620	X	9808	-0-	-1812	-0-	114	1	7237	2	Y	2234	2282	0	50	1	356
							2457	9					3	8			
03	14260	X	13128	-0-	-1132	-0-	89	1	9842	2	Y	2906	3002	0	2	8	258
							3197	9									
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									

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11536	X	4153	-0-	-7383	-0-	84	1	2407	2	Y	1511	1470	0	32	1	12
							1662	9					2	8			
03	9300	X	5052	-0-	-4248	-0-	116	1	3256	2	Y	1527	1529	0	1	8	9
							1680	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13552	X	11561	-0-	-1991	-0-	217	1	10290	2	N	958	726	1			689
							1054	9									
03	15004	X	13110	-0-	-1894	-0-	170	1	11787	2	N	1048	1457	1			280
							1153	9									
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									

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
02	18704 X	15209	-0-	-3495	-0-	52	1	13743	2	N	1285	1276	1	2	8	849
						1414	9									
03	20708 X	17163	-0-	-3545	-0-	250	1	15317	2	N	1451	1829	1			471
						1596	9									
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									

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
02	16576 X	13015	-0-	-3561	-0-	44	1	11636	2	N	1214	1094	1			913
						1335	9									
03	17298 X	14057	-0-	-3241	-0-	186	1	12357	2	N	1376	2014	1			275
						1514	9									
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									

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
02	18284 X	16882	-0-	-1402	-0-	58	1	15310	2	N	1376	1266	1	1	8	895
						1514	9									
03	20367 X	17705	-0-	-2662	-0-	176	1	15879	2	N	1500	2018	1	1	8	376
						1650	9									
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									

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
02	18883 X	18883	-0-	-0-	-0-	65	1	16955	2	N	1694	1633	1	5	8	954
						1863	9									
03	21142 X	20064	-0-	-1078	-0-	258	1	17754	2	N	1865	2561	1	3	8	255
						2052	9									
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									

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
02	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	60	1	8099	2	Y	3678	3567	0	79	1	31
							4046	9					4	8			
03	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	38	1	7838	2	Y	2719	2730	0	2	8	18
							2991	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

02	18564	X	10230	-0-	-8334	-0-	44	1	9552	2	N	576	530	1			839
							634	9									
03	20553	X	13271	-0-	-7282	-0-	164	1	12303	2	N	731	1109	1	1	8	460
							804	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

02	11900	X	10227	-0-	-1673	-0-	43	1	9474	2	N	645	427	1			719
							710	9									
03	13175	X	11481	-0-	-1694	-0-	141	1	10562	2	N	707	1106	1			320
							778	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

02	17808	X	14510	-0-	-3298	-0-	64	1	13492	2	N	867	1094	1	1	8	641
							954	9									
03	19716	X	13115	-0-	-6601	-0-	171	1	12089	2	N	777	1320	1			98
							855	9									
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									

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
02	10668 X	9365	-0-	-1303	-0-	47	1	8557	2	N	692	733	1			807
						761	9									
03	12703 X	12703	-0-	-0-	-0-	280	1	11480	2	N	857	1084	1			580
						943	9									
04	11430 X	11220	-0-	-210	-0-	310	1	10160	2	N	682	724	1			538
						750	9									
05	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	264	1	9761	2	N	701	538	1			701
						771	9									
06	12300 X	10882	-0-	-1418	-0-	324	1	9864	2	N	631	554	1			778
						694	9									
07	12710 X	10116	-0-	-2594	-0-	306	1	9170	2	N	582	1239	1			121
						640	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

02	19628 X	14566	-0-	-5062	-0-	60	1	13191	2	N	1195	1291	1	1	8	757
						1315	9									
03	21731 X	14383	-0-	-7348	-0-	172	1	12846	2	N	1241	1650	1			348
						1365	9									
04	18840 X	12738	-0-	-6102	-0-	186	1	11280	2	N	1156	727	1			777
						1272	9									
05	18321 X	12801	-0-	-5520	-0-	153	1	11393	2	N	1141	1271	1			647
						1255	9									
06	16740 X	11557	-0-	-5183	-0-	173	1	10194	2	N	1082	908	1			821
						1190	9									
07	13299 X	10808	-0-	-2491	-0-	163	1	9511	2	N	1031	1627	1			225
						1134	9									

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

02	29148 X	23261	-0-	-5887	-0-	86	1	21059	2	N	1924	2398	1	1	8	336
						2116	9									
03	31527 X	27087	-0-	-4440	-0-	135	1	24411	2	N	2310	1849	1			797
						2541	9									
04	28996 X	28996	-0-	-0-	-0-	307	1	25977	2	N	2465	2388	1	1	8	873
						2712	9									
05	29997 X	29997	-0-	-0-	-0-	398	1	26892	2	N	2461	2957	1			377
						2707	9									
06	27300 X	23260	-0-	-4040	-0-	347	1	20907	2	N	1824	1457	1			744
						2006	9									
07	29977 X	24939	-0-	-5038	-0-	331	1	22361	2	N	2043	2541	1			246
						2247	9									

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

02	24556 X	14454	-0-	-10102	-0-	54	1	13128	2	N	1156	1490	1	1	8	327
						1272	9									
03	19344 X	16443	-0-	-2901	-0-	81	1	14720	2	N	1493	1118	1			702
						1642	9									
04	18630 X	11684	-0-	-6946	-0-	123	1	10378	2	N	1075	1094	1	1	8	682
						1183	9									
05	17887 X	11235	-0-	-6652	-0-	146	1	9909	2	N	1073	1442	1			313
						1180	9									
06	17220 X	11944	-0-	-5276	-0-	176	1	10592	2	N	1069	886	1			496
						1176	9									
07	16430 X	11921	-0-	-4509	-0-	156	1	10524	2	N	1128	1430	1			194
						1241	9									

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
02	27580	X	16915	-0-	-10665	-0-	64	1	15765	2	N	987	1084	1	1	8	384
							1086	9									
03	25606	X	18511	-0-	-7095	-0-	92	1	16732	2	N	1534	1300	1			618
							1687	9									
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									

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
02	33180	X	18754	-0-	-14426	-0-	69	1	16875	2	N	1645	2042	1	1	8	443
							1810	9									
03	32984	X	29419	-0-	-3565	-0-	145	1	26172	2	N	2820	2382	1	1	8	880
							3102	9									
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									

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
02	21280	X	16235	-0-	-5045	-0-	68	1	14683	2	N	1349	1446	1	1	8	789
							1484	9									
03	21266	X	17103	-0-	-4163	-0-	82	1	15447	2	N	1431	1624	1	1	8	595
							1574	9									
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									

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
02	16100	X	15054	-0-	-1046	-0-	63	1	13515	2	N	1342	1249	1	3	8	766
							1476	9									
03	17825	X	16913	-0-	-912	-0-	80	1	15146	2	N	1534	2015	1	2	8	283
							1687	9									
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									

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
02	23632 X	18731	-0-	-4901	-0-	79	1	16842	2	N	1645	1824	1	1	8	598
						1810	9									
03	25761 X	20272	-0-	-5489	-0-	97	1	18238	2	N	1761	2010	1			349
						1937	9									
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									

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

02	58492 X	49819	-0-	-8673	-0-	120	1	47061	2	N	2398	2772	1	3	8	303
						2638	9									
03	62124 X	52644	-0-	-9480	-0-	131	1	49767	2	N	2496	2032	1	2	8	765
						2746	9									
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									

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

02	81984 X	68045	-0-	-13939	-0-	165	1	64997	2	N	2621	2914	1	2	8	425
						2883	9									
03	84878 X	73263	-0-	-11615	-0-	184	1	70040	2	N	2763	2416	1			772
						3039	9									
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									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

02	18760 X	15428	-0-	-3332	-0-	64	1	13778	2	N	1442	1643	1			667
						1586	9									
03	20770 X	16244	-0-	-4526	-0-	77	1	14478	2	N	1535	1827	1			375
						1689	9									
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									

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
02	4200	X	3763	-0-	-437	-0-	3425	2	338	9	N	307	381	1			91
03	4526	X	4303	-0-	-223	-0-	3937	2	366	9	N	333	180	1			244
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

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

02	19796	X	15097	-0-	-4699	-0-	543	1	12788	2	N	1605	1828	1	3	8	672
							1766	9									
03	21917	X	18217	-0-	-3700	-0-	556	1	15660	2	N	1819	1646	1	2	8	843
							2001	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

02	19292	X	8189	-0-	-11103	-0-	379	1	6693	2	N	1015	1667	1	1	8	217
							1117	9									
03	21359	X	12904	-0-	-8455	-0-	445	1	10975	2	N	1349	730	1			836
							1484	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

02	22484	X	17943	-0-	-4541	-0-	667	1	15520	2	N	1596	1444	1	3	8	955
							1756	9									
03	24893	X	19982	-0-	-4911	-0-	701	1	17206	2	N	1886	2029	1	1	8	811
							2075	9									
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									

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
02	15204	X	13134	-0-	-2070	-0-	92	1	11534	2	N	1371	1277	1	1	8	785
							1508	9									
03	16833	X	15125	-0-	-1708	-0-	125	1	13448	2	N	1411	1461	1			735
							1552	9									
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									

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
02	16576	X	16358	-0-	-218	-0-	117	1	14556	2	N	1532	1624	1	1	8	664
							1685	9									
03	18352	X	17958	-0-	-394	-0-	147	1	15920	2	N	1719	1640	1			743
							1891	9									
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									

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
02	18004	X	15281	-0-	-2723	-0-	110	1	13706	2	N	1332	1289	1	1	8	806
							1465	9									
03	18693	X	15503	-0-	-3190	-0-	129	1	13915	2	N	1326	1463	1			669
							1459	9									
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									

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
02	16716	X	15843	-0-	-873	-0-	115	1	14356	2	N	1247	1278	1	1	8	789
							1372	9									
03	17918	X	17067	-0-	-851	-0-	143	1	15441	2	N	1348	1636	1			501
							1483	9									
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									

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
02	52444	X	52444	-0-	-0-	-0-	285	1	47151	2	N	4553	4373	1	16	8	973
							5008	9									
03	63139	X	63139	-0-	-0-	-0-	503	1	56624	2	N	5465	5641	1	10	8	787
							6012	9									
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									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

02	88732	X	61165	-0-	-27567	-0-	339	1	55967	2	N	4417	4369	1	1	8	858
							4859	9									
03	83638	X	66105	-0-	-17533	-0-	538	1	60493	2	N	4613	4905	1	1	8	565
							5074	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

02	3080	X	870	-0-	-2210	-0-	162	1	481	2	N	206	562	1	1	8	230
							227	9									
03	3410	X	2040	-0-	-1370	-0-	280	1	1444	2	N	287					517
							316	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

02	32956	X	27570	-0-	-5386	-0-	69	1	24668	2	N	2575	2740	1	4	8	609
							2833	9									
03	36425	X	31386	-0-	-5039	-0-	74	1	28206	2	N	2824	2589	1	2	8	842
							3106	9									
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

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
02	40908	X	38678	-0-	-2230	-0-	96	1	34609	2	N	3612	4074	1	3	8	442
							3973	9									
03	43431	X	42738	-0-	-693	-0-	100	1	38158	2	N	4073	3884	1	2	8	629
							4480	9									
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

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
02	42980	X	31897	-0-	-11083	-0-	78	1	27806	2	N	3648	3666	1	4	8	704
							4013	9									
03	47585	X	33543	-0-	-14042	-0-	77	1	29309	2	N	3779	3694	1	2	8	787
							4157	9									
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

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
02	2184	X	2009	-0-	-175	-0-	1766	2	243	9	N	221	354	1	1	8	228
03	2914	X	2704	-0-	-210	-0-	2344	2	360	9	N	327	180	1	2	8	373
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

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
02	7084	X	6365	-0-	-719	-0-	5841	2	524	9	N	476	570	1	1	8	125
03	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7332	2	628	9	N	571	381	1			315
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

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
02	7392	X	6555	-0-	-837	-0-	6054	2	501	9	N	455	381	1	1	8	242
03	7254	X	6014	-0-	-1240	-0-	5564	2	450	9	N	409	381	1	2	8	268
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

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
02	41020 X	32161	-0-	-8859	-0-	80	1	28783	2	N	2998	3332	1	4	8	530
						3298	9									
03	44671 X	33192	-0-	-11479	-0-	78	1	29859	2	N	2959	2750	1	2	8	737
						3255	9									
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

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
02	36652 X	28258	-0-	-8394	-0-	69	1	24826	2	N	3057	3273	1	2	8	586
						3363	9									
03	39680 X	32388	-0-	-7292	-0-	75	1	28628	2	N	3350	3320	1	1	8	615
						3685	9									
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

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
02	43260 X	37655	-0-	-5605	-0-	93	1	33425	2	N	3761	4046	1	4	8	519
						4137	9									
03	47895 X	34753	-0-	-13142	-0-	81	1	30851	2	N	3474	3126	1	2	8	865
						3821	9									
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

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
02	3752 X	2065	-0-	-1687	-0-	1716	2	349	9	N	317	191	1	1	8	210
03	3224 X	1545	-0-	-1679	-0-	1231	2	314	9	N	285	179	1			316
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

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
02	13888 X	2066	-0-	-11822	-0-	42	1	915	2	Y	1008	984	0	22	1	8
						1109	9					1	8			
03	14539 X	798	-0-	-13741	-0-	22	1	445	2	Y	301	308	0			1
						331	9									
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-

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
02	31839	X	31839	-0-	-0-	-0-	326	1	24669	2	Y	6222	6067	0	134	1	56
							6844	9					7	8			
03	34979	X	34979	-0-	-0-	-0-	652	1	27186	2	Y	6492	6499	0	4	8	45
							7141	9									
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									

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
02	27049	X	27049	-0-	-0-	-0-	275	1	21840	2	Y	4485	4363	0	96	1	40
							4934	9					5	8			
03	27063	X	18442	-0-	-8621	-0-	381	1	14123	2	Y	3580	3592	0	2	8	26
							3938	9									
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									

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
02	22568	X	19252	-0-	-3316	-0-	684	1	15578	2	Y	2718	2648	0	58	1	28
							2990	9					3	8			
03	24583	X	20276	-0-	-4307	-0-	811	1	15968	2	Y	3179	3179	0	2	8	26
							3497	9									
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									

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
02	18116	X	16869	-0-	-1247	-0-	172	1	14024	2	Y	2430	2367	0	53	1	20
							2673	9					3	8			
03	20088	X	16094	-0-	-3994	-0-	350	1	12130	2	Y	3285	3282	0	2	8	21
							3614	9									
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									

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
02	41843 X	41843	-0-	-0-	-0-	117	1	38320	2	N	3096	3076	1			462
						3406	9									
03	45818 X	34355	-0-	-11463	-0-	101	1	30793	2	N	3146	3315	1			293
						3461	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

02	40768 X	32587	-0-	-8181	-0-	85	1	27736	2	N	4333	4155	1	1	8	622
						4766	9									
03	39897 X	34627	-0-	-5270	-0-	97	1	29555	2	N	4523	4728	1	1	8	416
						4975	9									
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									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

02	26606 X	26606	-0-	-0-	-0-	21216	2	5390	9	N	4900	4893	1			340
03	29664 X	29664	-0-	-0-	-0-	24024	2	5640	9	N	5127	5209	1			258
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

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

02	32976 X	32976	-0-	-0-	-0-	26167	2	6809	9	N	6190	6400	1	8	8	550
03	34271 X	34271	-0-	-0-	-0-	27351	2	6920	9	N	6291	6229	1	5	8	607
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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

02	35784 X	28426	-0-	-7358	-0-	74	1	24147	2	N	3823	3685	1	1	8	559
						4205	9									
03	39618 X	28779	-0-	-10839	-0-	80	1	24513	2	N	3805	4005	1			359
						4186	9									
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									

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
02	52220	X	36218	-0-	-16002	-0-	97	1	31734	2	N	3988	3844	1	1	8	579
							4387	9									
03	48236	X	41060	-0-	-7176	-0-	118	1	35982	2	N	4509	4672	1			416
							4960	9									
04	44340	X	39111	-0-	-5229	-0-	114	1	34446	2	N	4137	3921	1			632
							4551	9									
05	42749	X	37838	-0-	-4911	-0-	116	1	33441	2	N	3892	4144	1			380
							4281	9									
06	39750	X	34585	-0-	-5165	-0-	116	1	30475	2	N	3631	3442	1			569
							3994	9									
07	37293	X	35315	-0-	-1978	-0-	121	1	31161	2	N	3666	4080	1	1	8	154
							4033	9									

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					212
03	153	X	153	-0-	-0-	-0-	13	2	140	9	Y	127	61	0			278
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

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	17	1	852	2	Y	1478	1452	0	2	8	24
							1626	9									
06	361	X	361	-0-	-0-	-0-	1	1	283	2	Y	70	93	0			1
							77	9									
*07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	4	1	783	2	Y	347	346	0			2
							382	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

02	44268	X	27880	-0-	-16388	-0-	72	1	23741	2	N	3697	3493	1			560
							4067	9									
03	41230	X	29151	-0-	-12079	-0-	81	1	24902	2	N	3789	3871	1			478
							4168	9									
04	37440	X	26311	-0-	-11129	-0-	74	1	22381	2	N	3505	3408	1			575
							3856	9									
05	32953	X	26776	-0-	-6177	-0-	80	1	23092	2	N	3276	3557	1			294
							3604	9									
06	31890	X	25353	-0-	-6537	-0-	83	1	21917	2	N	3048	2933	1			409
							3353	9									
*07	24394	X	24394	-0-	-0-	-0-	83	1	21253	2	N	2780	3092	1			97
							3058	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45584	X	35382	-0-	-10202	-0-	98	1	32181	2	N	2821	2698	1			437
							3103	9									
03	48670	X	41326	-0-	-7344	-0-	122	1	37166	2	N	3671	3651	1			457
							4038	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47544	X	33411	-0-	-14133	-0-	87	1	28374	2	N	4500	4227	1	1	8	675
							4950	9									
03	46159	X	33530	-0-	-12629	-0-	93	1	28545	2	N	4447	4558	1			564
							4892	9									
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									

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10780	X	4670	-0-	-6110	-0-	72	1	3283	2	Y	1195	1089	0	328	1	9
							1315	9					34	8			
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	70	1	2178	2	Y	823	827	0			5
							905	9									
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									

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
02	52248	X	36717	-0-	-15531	-0-	98	1	32240	2	N	3981	3727	1	1	8	603
							4379	9									
03	47399	X	39478	-0-	-7921	-0-	114	1	35016	2	N	3953	4047	1			509
							4348	9									
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									

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
02	12404	X	5449	-0-	-6955	-0-	105	1	3702	2	N	1493	1455	0	32	1	12
							1642	9					2	8			
*03	11656	X	37	-0-	-11619	-0-	1	1	36	2	N	-0-	12	0			-0-
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									

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
02	51828	X	46668	-0-	-5160	-0-	122	1	42158	2	Y	3989	4010	1	3	8	439
							4388	9									
03	57381	X	48595	-0-	-8786	-0-	133	1	43835	2	Y	4206	4218	1	4	8	423
							4627	9									
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									

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
02	61264	X	51347	-0-	-9917	-0-	133	1	46084	2	Y	4664	4678	1	3	8	508
							5130	9									
03	67828	X	53273	-0-	-14555	-0-	145	1	47885	2	Y	4766	4790	1	4	8	480
							5243	9									
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									

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
02	54096	X	44567	-0-	-9529	-0-	115 4880	1 9	39572	2	Y	4436	4435	1	3	8	493
03	59892	X	48060	-0-	-11832	-0-	130 5108	1 9	42822	2	Y	4644	4656	1	4	8	477
04	57960	X	45737	-0-	-12223	-0-	127 4443	1 9	41167	2	Y	4039	3962	1	1	8	553
05	52421	X	45490	-0-	-6931	-0-	135 4387	1 9	40968	2	Y	3988	4091	1			450
06	49080	X	42449	-0-	-6631	-0-	129 4110	1 9	38210	2	Y	3736	3869	1	1	8	316
07	43338	X	41070	-0-	-2268	-0-	132 3720	1 9	37218	2	Y	3382	3404	1	1	8	293

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55832	X	44471	-0-	-11361	-0-	116 4212	1 9	40143	2	Y	3829	3853	1	3	8	421
03	61659	X	47645	-0-	-14014	-0-	130 4420	1 9	43095	2	Y	4018	4030	1	3	8	406
04	55230	X	45395	-0-	-9835	-0-	127 3978	1 9	41290	2	Y	3616	3534	1			488
05	54188	X	44576	-0-	-9612	-0-	133 3894	1 9	40549	2	Y	3540	3634	1			394
06	50250	X	42512	-0-	-7738	-0-	130 3702	1 9	38680	2	Y	3365	3480	1	1	8	278
07	44175	X	41567	-0-	-2608	-0-	135 3367	1 9	38065	2	Y	3061	3079	1	1	8	259

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	2215	-0-	-2629	-0-	1637	2	578	9	N	525	573	1			224
03	4805	X	2506	-0-	-2299	-0-	1800	2	706	9	N	642	742	1			124
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

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	9851	-0-	9851	9851	520 2830	1 9	6501	2	Y	2573	2654 3	0 8	58	1	547
03	0	W	8921	-0-	8921	18772	440 2178	1 9	6303	2	Y	1980	1988	0	1	8	538
04	18807	X	35	-0-	-18772	-0-	28 3	1 9	4	2	Y	3	13	0			528
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

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
02	30156	X	11142	-0-	-19014	-0-	801	1	8518	2	Y	1657	1632	0	37	1	226
							1823	9					3	8			
03	33387	X	8304	-0-	-25083	-0-	629	1	5849	2	Y	1660	1686	0	1	8	199
							1826	9									
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									

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

02	67284	X	10974	-0-	-56310	-0-	138	1	8731	2	Y	1914	1238	0	27	1	767
							2105	9					1	8			
03	74493	X	22948	-0-	-51545	-0-	162	1	18036	2	Y	4318	4726	0	3	8	356
							4750	9									
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									

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

02	7644	X	4696	-0-	-2948	-0-	15	1	3665	2	Y	924	899	0	20	1	8
							1016	9					1	8			
03	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	41	1	7057	2	Y	2926	2913	0	2	8	19
							3219	9									
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									

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

02	0	W	15719	-0-	15719	15719	572	1	12239	2	Y	2644	2568	0	57	1	638
							2908	9					3	8			
03	0	W	9675	-0-	9675	25394	418	1	7311	2	Y	1769	1614	0	1	8	792
							1946	9									
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

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
02	0	W	12264	-0-	12264	12264	160	1	10131	2	Y	1794	1537	0	34	1	370
							1973	9					2	8			
03	0	W	29015	-0-	29015	41279	216	1	24025	2	Y	4340	4534	0	3	8	173
							4774	9									
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									

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

02	0	W	7479	-0-	7479	7479	13	1	6584	2	Y	802	778	0	17	1	6
							882	9					1	8			
03	0	W	12152	-0-	12152	19631	8	1	11487	2	Y	597	599	0			4
							657	9									
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									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

02	20888	X	16819	-0-	-4069	-0-	423	1	13655	2	Y	2492	2470	0	55	1	223
							2741	9					3	8			
03	21421	X	19202	-0-	-2219	-0-	472	1	15660	2	Y	2791	2844	0	2	8	168
							3070	9									
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									

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

02	42700	X	1407	-0-	-41293	-0-	16	1	301	2	Y	991	960	0	22	1	8
							1090	9					1	8			
03	47275	X	4304	-0-	-42971	-0-	50	1	1947	2	Y	2097	2090	0	1	8	14
							2307	9									
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									

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
02	51520	X	8205	-0-	-43315	-0-	152	1	5358	2	Y	2450	416	0	2090	1	442
							2695	9					2	8			
03	57040	X	454	-0-	-56586	-0-	22	1	305	2	Y	115	269	0			288
							127	9									
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									

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

02	787	X	787	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	580	452	0	10	1	6
							638	9					114	5	1	8	
*03	59	X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-	6	0			-0-
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									

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

02	35756	X	4753	-0-	-31003	-0-	101	1	3274	2	Y	1253	1202	0	26	1	277
							1378	9					1	8			
03	39587	X	5557	-0-	-34030	-0-	117	1	3860	2	Y	1436	1444	0	1	8	268
							1580	9									
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									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

02	125524	X	112451	-0-	-13073	-0-	150	1	98245	2	Y	12778	12645	1	10	8	690
							14056	9									
*03	133920	X	101009	-0-	-32911	-0-	173	1	88449	2	Y	11261	11351	1	5	8	595
							12387	9									
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									

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
02	84379	X	84379	-0-	-0-	-0-	100	1	72640	2	Y	10581	10518	1	11	8	551
							11639	9									
03	93620	X	93620	-0-	-0-	-0-	117	1	80640	2	Y	11694	11601	1	5	8	639
							12863	9									
*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									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

02	112966	X	112966	-0-	-0-	-0-	151	1	98394	2	Y	13110	12978	1	11	8	703
							14421	9									
*03	111639	X	111639	-0-	-0-	-0-	192	1	98113	2	Y	12122	12185	1	6	8	634
							13334	9									
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									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

02	108255	X	108255	-0-	-0-	-0-	94272	2	13983	9	Y	12712	12908	1	1	8	359
03	120298	X	120298	-0-	-0-	-0-	105243	2	15055	9	Y	13686	13496	1	2	8	547
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

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

02	108357	X	108357	-0-	-0-	-0-	131	1	95137	2	Y	11899	11856	1	13	8	623
							13089	9									
03	121447	X	121447	-0-	-0-	-0-	154	1	106563	2	Y	13391	13275	1	6	8	733
							14730	9									
*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									

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
02	108510 X	108510	-0-	-0-	-0-	145	1	94883	2	Y	12256	12133	1	10	8	661
						13482	9									
*03	118110 X	97023	-0-	-21087	-0-	166	1	85031	2	Y	10751	10841	1	5	8	566
						11826	9									
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									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

02	102821 X	102821	-0-	-0-	-0-	138	1	89948	2	Y	11577	11465	1	9	8	624
						12735	9									
*03	103726 X	101349	-0-	-2377	-0-	174	1	88881	2	Y	11176	11209	1	5	8	586
						12294	9									
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									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

02	89180 X	86829	-0-	-2351	-0-	75751	2	11078	9	Y	10071	10244	1	1	8	233
03	99528 X	99528	-0-	-0-	-0-	86379	2	13149	9	Y	11954	11773	1	2	8	412
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

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

02	72660 X	57236	-0-	-15424	-0-	187	1	50143	2	Y	6278	6328	1	12	8	386
						6906	9									
03	80445 X	65497	-0-	-14948	-0-	212	1	57839	2	Y	6769	6856	1	6	8	293
						7446	9									
04	70020 X	65252	-0-	-4768	-0-	164	1	58397	2	Y	6083	5971	1	5	8	400
						6691	9									
05	64033 X	64033	-0-	-0-	-0-	108	1	57245	2	Y	6073	6020	1			453
						6680	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									

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
02	86510	X	86510	-0-	-0-	-0-	103	1	74717	2	Y	10627	10566	1	12	8	556
							11690	9									
03	95997	X	95997	-0-	-0-	-0-	120	1	82992	2	Y	11714	11621	1	6	8	643
							12885	9									
*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									

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

02	58951	X	58951	-0-	-0-	-0-	189	1	50703	2	Y	7326	7374	1	15	8	453
							8059	9									
03	65360	X	65360	-0-	-0-	-0-	207	1	56488	2	Y	7877	7980	1	8	8	342
							8665	9									
04	58821	X	58821	-0-	-0-	-0-	142	1	50551	2	Y	7389	7238	1	6	8	487
							8128	9									
05	64295	X	64295	-0-	-0-	-0-	105	1	55782	2	Y	7644	7561	1	1	8	569
							8408	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									

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

02	59136	X	53003	-0-	-6133	-0-	168	1	45099	2	Y	7033	7042	1	14	8	430
							7736	9									
03	65472	X	56240	-0-	-9232	-0-	174	1	47545	2	Y	7746	7834	1	7	8	335
							8521	9									
04	63360	X	52996	-0-	-10364	-0-	126	1	44822	2	Y	7316	7164	1	6	8	481
							8048	9									
05	58683	X	54740	-0-	-3943	-0-	89	1	46853	2	Y	7089	7041	1			529
							7798	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									

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

02	67928	X	58809	-0-	-9119	-0-	188	1	50543	2	Y	7344	7393	1	15	8	451
							8078	9									
03	75206	X	68948	-0-	-6258	-0-	218	1	59704	2	Y	8205	8297	1	8	8	351
							9026	9									
04	72780	X	64883	-0-	-7897	-0-	158	1	56488	2	Y	7488	7344	1	6	8	489
							8237	9									
05	75206	X	64167	-0-	-11039	-0-	106	1	56076	2	Y	7259	7210	1			538
							7985	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									

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
02	68628	X	59035	-0-	-9593	-0-	127 8054	1 9	50854	2	Y	7322	7702	1	17	8	246
03	75981	X	66976	-0-	-9005	-0-	128 9072	1 9	57776	2	Y	8247	7999	1	8	8	486
04	66120	X	62736	-0-	-3384	-0-	123 8001	1 9	54612	2	Y	7274	7124	1	10	8	626
05	65513	X	65513	-0-	-0-	-0-	131 8141	1 9	57241	2	Y	7401	7404	1			623
06	64830	X	61866	-0-	-2964	-0-	131 7717	1 9	54018	2	Y	7015	7465	1	1	8	172
07	66991	X	59062	-0-	-7929	-0-	130 7289	1 9	51643	2	Y	6626	6592	1	2	8	204

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55216	X	44328	-0-	-10888	-0-	483 5132	1 9	38713	2	Y	4665	4663	1	2	8	629
03	61132	X	52056	-0-	-9076	-0-	538 5973	1 9	45545	2	Y	5430	5365	1	4	8	690
04	48990	X	45671	-0-	-3319	-0-	543 5034	1 9	40094	2	Y	4576	4419	1	7	8	840
05	49662	X	44780	-0-	-4882	-0-	566 4607	1 9	39607	2	Y	4188	4417	1			611
06	50370	X	40954	-0-	-9416	-0-	554 3518	1 9	36882	2	Y	3198	3242	1			567
07	49290	X	39945	-0-	-9345	-0-	562 3585	1 9	35798	2	Y	3259	3579	1	2	8	245

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50902	X	50902	-0-	-0-	-0-	215 7030	1 9	43657	2	Y	6391	6210	1	16	8	482
03	51786	X	51786	-0-	-0-	-0-	237 7346	1 9	44203	2	Y	6678	6624	1	10	8	526
04	47911	X	47911	-0-	-0-	-0-	219 6513	1 9	41179	2	Y	5921	5821	1	7	8	619
05	48523	X	48523	-0-	-0-	-0-	236 4421	1 9	43866	2	Y	4019	4246	1			392
06	48586	X	48586	-0-	-0-	-0-	242 4379	1 9	43965	2	Y	3981	4027	1			346
07	50685	X	49662	-0-	-1023	-0-	249 4615	1 9	44798	2	Y	4195	4418	1	2	8	121

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49460	X	49460	-0-	-0-	-0-	543 5446	1 9	43471	2	Y	4951	4988	1	3	8	670
03	53258	X	52949	-0-	-309	-0-	548 5994	1 9	46407	2	Y	5449	5422	1	4	8	693
04	51540	X	49105	-0-	-2435	-0-	587 5211	1 9	43307	2	Y	4737	4560	1	7	8	863
05	53258	X	48374	-0-	-4884	-0-	614 4750	1 9	43010	2	Y	4318	4556	1			625
06	51540	X	44081	-0-	-7459	-0-	598 3677	1 9	39806	2	Y	3343	3383	1	1	8	584
07	49476	X	43401	-0-	-6075	-0-	612 3835	1 9	38954	2	Y	3486	3811	1	2	8	257

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
02	53872 X	46349	-0-	-7523	-0-	221	1	41226	2	Y	4456	4488	1	2	8	570
						4902	9									
03	59644 X	47870	-0-	-11774	-0-	200	1	42767	2	Y	4457	4539	1	4	8	484
						4903	9									
04	50550 X	45703	-0-	-4847	-0-	144	1	40999	2	Y	4145	4122	1	2	8	505
						4560	9									
05	51305 X	42797	-0-	-8508	-0-	142	1	38286	2	Y	3972	3997	1			480
						4369	9									
06	49650 X	39379	-0-	-10271	-0-	133	1	35166	2	Y	3709	3655	1			534
						4080	9									
07	44795 X	39438	-0-	-5357	-0-	135	1	35313	2	Y	3627	3889	1	2	8	270
						3990	9									

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
02	45220 X	43308	-0-	-1912	-0-	205	1	38197	2	Y	4460	4480	1	2	8	569
						4906	9									
03	50065 X	45239	-0-	-4826	-0-	186	1	39956	2	Y	4634	4697	1	5	8	501
						5097	9									
04	46625 X	46625	-0-	-0-	-0-	145	1	41423	2	Y	4597	4540	1	2	8	556
						5057	9									
05	47957 X	44625	-0-	-3332	-0-	146	1	39551	2	Y	4480	4494	1	1	8	541
						4928	9									
06	46410 X	41921	-0-	-4489	-0-	140	1	37052	2	Y	4299	4221	1	1	8	618
						4729	9									
07	43617 X	41941	-0-	-1676	-0-	142	1	37183	2	Y	4196	4498	1	2	8	314
						4616	9									

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
02	76972 X	63378	-0-	-13594	-0-	136	1	54737	2	Y	7732	8193	1	19	8	262
						8505	9									
03	85660 X	85660	-0-	-0-	-0-	165	1	74695	2	Y	9818	9492	1	10	8	578
						10800	9									
04	74370 X	63592	-0-	-10778	-0-	125	1	55109	2	Y	7598	7506	1	10	8	660
						8358	9									
05	74865 X	64569	-0-	-10296	-0-	129	1	56381	2	Y	7326	7367	1			619
						8059	9									
06	82470 X	62325	-0-	-20145	-0-	132	1	54654	2	Y	6854	7306	1			167
						7539	9									
07	73563 X	65854	-0-	-7709	-0-	147	1	57977	2	Y	7027	6978	1	2	8	214
						7730	9									

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
02	62972 X	46737	-0-	-16235	-0-	101	1	40382	2	Y	5685	6011	1	14	8	192
						6254	9									
03	69719 X	57766	-0-	-11953	-0-	110	1	49725	2	Y	7210	6971	1	7	8	424
						7931	9									
04	71890 X	71890	-0-	-0-	-0-	142	1	62781	2	Y	8152	7873	1	10	8	693
						8967	9									
05	71088 X	71088	-0-	-0-	-0-	143	1	62494	2	Y	7683	7726	1			650
						8451	9									
06	60061 X	60061	-0-	-0-	-0-	127	1	52664	2	Y	6609	7096	1			163
						7270	9									
*07	56653 X	56653	-0-	-0-	-0-	126	1	49781	2	Y	6133	6106	1	2	8	188
						6746	9									

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
02	59696	X	53704	-0-	-5992	-0-	225	1	45727	2	Y	7047	7143	1	18	8	549
							7752	9									
03	66092	X	50928	-0-	-15164	-0-	233	1	43400	2	Y	6632	6647	1	10	8	524
							7295	9									
04	56430	X	49676	-0-	-6754	-0-	225	1	42348	2	Y	6457	6307	1	8	8	666
							7103	9									
05	59458	X	48952	-0-	-10506	-0-	223	1	41306	2	Y	6748	6792	1			622
							7423	9									
06	57540	X	44083	-0-	-13457	-0-	204	1	37038	2	Y	6219	6302	1			539
							6841	9									
07	49290	X	44819	-0-	-4471	-0-	211	1	37979	2	Y	6026	6390	1	3	8	172
							6629	9									

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

02	24976	X	10328	-0-	-14648	-0-	216	1	7622	2	N	2264	1873	0	423	1	657
							2490	9					2	8			
03	622	X	622	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	N	138	215	0	14	5	566
							152	9									
04	13920	X	-0-	-0-	-13920	-0-					N	1	3	0	563	1	-0-
													1	8			
05	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	51					51
06	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	238	1	9808	2	Y	3362	2846	0	2	8	565
							3698	9									
07	9610	X	8680	-0-	-930	-0-	174	1	5915	2	Y	2355	2637	0	1	8	282
							2591	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

02	38164	X	10250	-0-	-27914	-0-	126	1	9207	2	N	834	130	0	3	1	856
							917	9									
03	42253	X	10715	-0-	-31538	-0-	149	1	9878	2	N	625	1324	0	1	8	156
							688	9									
04	10620	X	9298	-0-	-1322	-0-	114	1	8583	2	N	546	702	0			-0-
							601	9									
05	11346	X	10712	-0-	-634	-0-	123	1	9325	2	Y	1149	591	0	1	8	557
							1264	9									
06	10980	X	8293	-0-	-2687	-0-	119	1	7672	2	Y	456	683	0			330
							502	9									
07	11346	X	5205	-0-	-6141	-0-	73	1	4792	2	Y	309	368	0			271
							340	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

02	60396	X	7314	-0-	-53082	-0-	90	1	6519	2	N	641	174	0	4	1	603
							705	9									
03	66867	X	8275	-0-	-58592	-0-	116	1	7691	2	N	425	889	0	1	8	138
							468	9									
04	10470	X	8901	-0-	-1569	-0-	112	1	8389	2	N	364	502	0			-0-
							400	9									
05	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	116	1	8855	2	Y	843	619	0	1	8	223
							927	9									
06	9360	X	3894	-0-	-5466	-0-	55	1	3562	2	Y	252	212	0			263
							277	9									
07	9424	X	7870	-0-	-1554	-0-	115	1	7577	2	Y	162	117	0			308
							178	9									

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
02	55804	X	5256	-0-	-50548	-0-	62	1	4543	2	N	592	182	0	5	1	624
							651	9									
03	61783	X	3051	-0-	-58732	-0-	41	1	2751	2	N	235	759	0			100
							259	9									
04	12180	X	6929	-0-	-5251	-0-	86	1	6495	2	N	316	416	0			-0-
							348	9									
05	11315	X	7577	-0-	-3738	-0-	89	1	6751	2	Y	670	455	0	1	8	214
							737	9									
06	10170	X	4481	-0-	-5689	-0-	65	1	4143	2	Y	248	298	0			164
							273	9									
07	7409	X	3684	-0-	-3725	-0-	53	1	3511	2	Y	109	35	0			238
							120	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38248	X	9355	-0-	-28893	-0-	114	1	8304	2	N	852	850	0	18	1	146
							937	9					1	8			
03	42346	X	9408	-0-	-32938	-0-	128	1	8496	2	N	713	573	0			286
							784	9									
04	11760	X	8792	-0-	-2968	-0-	108	1	8149	2	N	486	772	0			-0-
							535	9									
05	12152	X	9170	-0-	-2982	-0-	106	1	8066	2	Y	907	606	0	1	8	300
							998	9									
06	10470	X	6800	-0-	-3670	-0-	97	1	6198	2	Y	459	692	0			67
							505	9									
07	10354	X	5766	-0-	-4588	-0-	81	1	5321	2	Y	331	141	0			257
							364	9									

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22708	X	5591	-0-	-17117	-0-	4627	2	964	9	N	876	746	1			300
03	25141	X	6724	-0-	-18417	-0-	5596	2	1128	9	N	1025	934	1			391
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

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14812	X	7654	-0-	-7158	-0-	6290	2	1364	9	N	1240	1324	1			251
03	16399	X	9660	-0-	-6739	-0-	8406	2	1254	9	N	1140	949	1			442
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

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22848	X	8494	-0-	-14354	-0-	7579	2	915	9	N	832	934	1	1	8	194
03	25296	X	8856	-0-	-16440	-0-	7851	2	1005	9	N	914	754	1			354
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

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
02	15484 X	6617	-0-	-8867	-0-	5528	2	1089	9	N	990	1127	1	1	8	143
03	17143 X	6070	-0-	-11073	-0-	5012	2	1058	9	N	962	937	1			168
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

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

02	64624 X	-0-	-0-	-64624	-0-					N	2783	2584	0	57	1	684
												3	8			
03	71548 X	-0-	-0-	-71548	-0-					N	-0-	681	0			3
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									

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

02	39928 X	15935	-0-	-23993	-0-	372	1	12012	2	N	3228	3072	0	68	1	276
						3551	9					4	8			
03	0 W	18246	-0-	18246	18246	419	1	13889	2	N	3580	3612	0	2	8	242
						3938	9									
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									

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

02	31640 X	10593	-0-	-21047	-0-	6086	2	127	4	N	3982	2154	0	1968	1	18
						4380	9					13	8			
03	35030 X	14952	-0-	-20078	-0-	8893	2	6059	9	N	5508	5488	0	3	8	35
04	33900 X	21159	-0-	-12741	-0-	82	1	14303	2	N	6158	6191	0	2	8	-0-
						6774	9									
05	35030 X	20482	-0-	-14548	-0-	68	1	14030	2	Y	5804	5704	0	9	8	91
						6384	9									
06	22440 X	17546	-0-	-4894	-0-	49	1	12101	2	Y	4905	4977	0	3	8	16
						5396	9									
07	21886 X	14203	-0-	-7683	-0-	281	1	9127	2	Y	4359	4357	0	2	8	16
						4795	9									

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

02	28924 X	20131	-0-	-8793	-0-	73	1	12407	2	N	6804	4356	0	2683	1	38
						167	4	7484	9			12	8			
03	32023 X	27379	-0-	-4644	-0-	115	1	18309	2	N	8141	8121	0	5	8	53
						8955	9									
04	30990 X	25811	-0-	-5179	-0-	93	1	18015	2	N	7003	7054	0	2	8	-0-
						7703	9									
05	32023 X	23494	-0-	-8529	-0-	73	1	16576	2	Y	6223	6115	0	9	8	99
						6845	9									
06	25290 X	20897	-0-	-4393	-0-	53	1	14978	2	Y	5333	5409	0	3	8	20
						5866	9									
07	27373 X	17803	-0-	-9570	-0-	300	1	12149	2	Y	4867	4864	0	3	8	20
						5354	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 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
02	25592 X	16504	-0-	-9088	-0-	56	1	10127	2	N	5618	3300	0	2407	1	28
						141	4	6180	9			13	8			
03	28334 X	14057	-0-	-14277	-0-	68	1	8666	2	N	4839	4834	0	3	8	30
						5323	9									
04	27420 X	19143	-0-	-8277	-0-	77	1	12655	2	N	5828	5856	0	2	8	-0-
						6411	9									
05	28334 X	21822	-0-	-6512	-0-	73	1	14881	2	Y	6244	6135	0	9	8	100
						6868	9									
06	25710 X	20949	-0-	-4761	-0-	57	1	14618	2	Y	5704	5780	0	3	8	21
						6274	9									
07	19809 X	19031	-0-	-778	-0-	322	1	12801	2	Y	5371	5366	0	3	8	23
						5908	9									

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

02	29596 X	7500	-0-	-22096	-0-	5572	2	1928	9	N	1753	1861	1			221
03	32767 X	7210	-0-	-25557	-0-	5458	2	1752	9	N	1593	1318	1			496
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

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

02	21812 X	7804	-0-	-14008	-0-	6898	2	906	9	N	824	1200	1	1	8	354
03	24149 X	8195	-0-	-15954	-0-	7081	2	1114	9	N	1013	1017	1	1	8	349
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

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

02	24388 X	5084	-0-	-19304	-0-	4352	2	732	9	N	665	867	1	1	8	621
03	27001 X	5865	-0-	-21136	-0-	4994	2	871	9	N	792	1012	1	1	8	400
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

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

02	39592 X	5263	-0-	-34329	-0-	299	1	4624	2	N	309	311	0	7	1	3
						340	9									
03	43834 X	34855	-0-	-8979	-0-	395	1	28213	2	N	5679	5641	0	3	8	38
						6247	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32648	X	13483	-0-	-19165	-0-	377	1	10486	2	N	2382	2238	0	49	1	280
							2620	9					3	8			
03	36146	X	8970	-0-	-27176	-0-	389	1	6927	2	N	1504	1540	0	1	8	243
							1654	9									
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									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

02	66192	X	10310	-0-	-55882	-0-	742	1	7339	2	N	2026	1901	0	42	1	670
							2229	9					2	8			
03	73284	X	2957	-0-	-70327	-0-	239	1	2534	2	N	167	829	0			8
							184	9									
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									

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

02	43288	X	13063	-0-	-30225	-0-	256	1	11016	2	N	1628	1590	0	35	1	17
							1791	9					2	8			
03	47926	X	14953	-0-	-32973	-0-	235	1	12803	2	N	1741	1743	0	1	8	14
							1915	9									
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									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

02	40012	X	302	-0-	-39710	-0-	3	1	65	2	N	213	215	0	5	1	1
							234	9									
03	44299	X	737	-0-	-43562	-0-	7	1	154	2	N	524	522	0			3
							576	9									
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	0	W	1042	-0-	1042	428974	12	1	223	2	N	734	715	0	16	1	9
							807	9					1	8			
03	0	W	10086	-0-	10086	439060	136	1	6121	2	N	3481	3463	0	2	8	25
							3829	9									
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									

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

02	0	W	16628	-0-	16628	68574	306	1	12470	2	N	3502	3411	0	75	1	31
							3852	9					4	8			
03	0	W	16955	-0-	16955	85529	252	1	12816	2	N	3534	3539	0	2	8	24
							3887	9									
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									

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

02	312306	X	66812	-0-	-245494	-0-	218	1	57729	2	Y	8059	8189	1	10	8	278
							8865	9									
03	93682	X	73108	-0-	-20574	-0-	244	1	63427	2	Y	8579	8577	1	5	8	275
							9437	9									
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									

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

02	325734	X	75201	-0-	-250533	-0-	245	1	64850	2	Y	9187	9304	1	12	8	313
							10106	9									
03	94798	X	77201	-0-	-17597	-0-	256	1	66692	2	Y	9321	9332	1	6	8	296
							10253	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	311256	X	71444	-0-	-239812	-0-	232	1	61566	2	Y	8769	8884	1	11	8	302
							9646	9									
03	78945	X	78945	-0-	-0-	-0-	262	1	68340	2	Y	9403	9398	1	6	8	301
							10343	9									
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									

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
02	298979	X	68122	-0-	-230857	-0-	222	1	58803	2	Y	8270	8363	1	10	8	285
							9097	9									
03	72850	X	71907	-0-	-943	-0-	239	1	62116	2	Y	8684	8684	1	6	8	279
							9552	9									
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									

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
02	275903	X	59755	-0-	-216148	-0-	193	1	51236	2	Y	7569	7680	1	10	8	261
							8326	9									
03	78988	X	69043	-0-	-9945	-0-	229	1	59625	2	Y	8354	8342	1	5	8	268
							9189	9									
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									

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
02	69946	X	69946	-0-	-0-	-0-	293	1	59590	2	Y	9148	9261	1	24	8	712
							10063	9									
03	74186	X	74186	-0-	-0-	-0-	339	1	63331	2	Y	9560	9510	1	15	8	747
							10516	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48244	X	65	-0-	-48179	-0-	1	1	14	2	N	45	44	0	1	1	-0-
							50	9									
03	53413	X	18761	-0-	-34652	-0-	214	1	15999	2	N	2316	2300	0	1	8	15
							2548	9									
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									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38752	X	22546	-0-	-16206	-0-	424	1	17610	2	N	4102	3995	0	88	1	33
							4512	9					5	8			
03	42904	X	28352	-0-	-14552	-0-	431	1	22695	2	N	4751	4752	0	3	8	29
							5226	9									
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									

FAITH-TORO WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62384	X	28929	-0-	-33455	-0-	544	1	22597	2	N	5262	5123	0	113	1	46
							5788	9					6	8			
03	69068	X	30953	-0-	-38115	-0-	469	1	24570	2	N	5376	5382	0	3	8	37
							5914	9									
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									

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
02	62384	X	7469	-0-	-54915	-0-	125	1	4637	2	N	2461	2394	0	53	1	21
							2707	9					3	8			
03	69068	X	8602	-0-	-60466	-0-	120	1	5630	2	N	2593	2596	0	2	8	16
							2852	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	32340	X	1800	-0-	-30540	-0-	21	1	385	2	N	1267	1232	0	27	1	7
							1394	9					1	8			
03	35805	X	6894	-0-	-28911	-0-	76	1	4999	2	N	1654	1653	0	1	8	7
							1819	9									
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									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

02	38444	X	10316	-0-	-28128	-0-	527	1	8183	2	N	1460	1424	0	32	1	11
							1606	9					2	8			
03	42563	X	25461	-0-	-17102	-0-	287	1	19898	2	N	4796	4775	0	3	8	29
							5276	9									
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									

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

02	32424	X	7058	-0-	-25366	-0-	526	1	5212	2	N	1200	924	0	21	1	697
							1320	9					1	8			
03	35898	X	7736	-0-	-28162	-0-	546	1	5749	2	N	1310	698	0	190	1	1119
							1441	9									
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									

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

02	22120	X	4092	-0-	-18028	-0-	2978	2	1114	9	N	1013	929	1	1	8	338
03	24490	X	6731	-0-	-17759	-0-	4983	2	1748	9	N	1589	1689	1			238
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 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
02	55636	X	12358	-0-	-43278	-0-	425	1	9641	2	N	2084	2037	0	45	1	21
							2292	9					2	8			
03	61597	X	17808	-0-	-43789	-0-	717	1	14106	2	N	2714	2713	0	2	8	20
							2985	9									
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									

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 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
02	59360	X	13368	-0-	-45992	-0-	453	1	10251	2	N	2422	2359	0	53	1	18
							2664	9					3	8			
03	65720	X	5402	-0-	-60318	-0-	185	1	3652	2	N	1423	1433	0	1	8	7
							1565	9									
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									

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 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
02	0	W	65	-0-	65	662283	1	1	14	2	N	45	56	0	1	1	6
							50	9									
03	0	W	796	-0-	796	663079	8	1	287	2	N	455	452	0			9
							501	9									
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									

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2425	-0-	-599	-0-	519	1	1184	3	N	292	174	1			345
							401	4	321	9							
03	3348	X	2489	-0-	-859	-0-	619	1	1565	3	N	251	349	1			247
							29	4	276	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1318	3	78	9	N	71	165	1			220
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1499	3	138	9	N	125					345
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

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	1865	3	359	9	N	326					349
03	1767	N	415	-0-	-1352	-0-	339	3	76	9	N	69	351	1			67
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	174	1			187

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

02	3080	X	1999	-0-	-1081	-0-	331	1	1533	3	Y	123	229	1			146
							135	9									
03	3379	X	2547	-0-	-832	-0-	356	1	2016	3	Y	159					305
							175	9									
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									

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2509	3	316	9	N	287	178	1			600
03	2852	X	1770	-0-	-1082	-0-	1432	3	338	9	N	307	718	1			189
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	286	350	1			237

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
*02	83552 X	83450	-0-	-102	-0-	73772	2	9678	9	Y	8798	8779	0			174
03	92504 X	87207	-0-	-5297	-0-	76804	2	10403	9	Y	9457	9492	0			139
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									

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

*02	68544 X	64336	-0-	-4208	-0-	56757	2	7579	9	Y	6890	6866	0			136
03	75888 X	70079	-0-	-5809	-0-	61926	2	8153	9	Y	7412	7439	0			109
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									

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

*02	63784 X	57894	-0-	-5890	-0-	51063	2	6831	9	Y	6210	6199	0			123
03	70618 X	61510	-0-	-9108	-0-	54186	2	7324	9	Y	6658	6683	0			98
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									

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

*02	75285 X	75285	-0-	-0-	-0-	66357	2	8928	9	Y	8116	8090	0			160
03	82515 X	82515	-0-	-0-	-0-	72754	2	9761	9	Y	8874	8903	0			131
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									

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

*02	60144 X	58696	-0-	-1448	-0-	52765	2	5931	9	Y	5392	5410	0			107
03	71143 X	71143	-0-	-0-	-0-	62708	2	8435	9	Y	7668	7663	0			112
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									

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
*02	65924 X	65924	-0-	-0-	-0-	57894	3	8030	9	Y	7300	7276	1			144
03	79585 X	79585	-0-	-0-	-0-	70223	3	9362	9	Y	8511	8530	1			125
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									

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

*02	69663 X	69663	-0-	-0-	-0-	60526	2	9137	9	Y	8306	8270	0			163
03	77248 X	77248	-0-	-0-	-0-	68248	2	9000	9	Y	8182	8224	0			121
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									

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

*02	65368 X	65368	-0-	-0-	-0-	57518	2	7850	9	Y	7136	7113	0			141
03	76234 X	76234	-0-	-0-	-0-	67254	2	8980	9	Y	8164	8185	0			120
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									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

02	19460 X	13184	-0-	-6276	-0-	218	1	12188	3	Y	707	702	1			29
						778	9									
03	21204 X	17511	-0-	-3693	-0-	278	1	16531	3	Y	638	640	1	4	8	23
						702	9									
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									

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

02	10360 X	6248	-0-	-4112	-0-	100	1	5355	3	Y	721	788	1	14	8	28
						793	9									
03	11470 X	3127	-0-	-8343	-0-	41	1	2822	3	Y	240	257	1	1	8	10
						264	9									
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									

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
02	7812	X	6650	-0-	-1162	-0-	111 340	1 9	6199	3	Y	309	303	1			20
03	8649	X	7255	-0-	-1394	-0-	114 328	1 9	6813	3	Y	298	254	1	2	8	62
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

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
02	19880	X	8722	-0-	-11158	-0-	149 641	1 9	7932	3	Y	583	605	1	1	8	13
03	20491	X	12459	-0-	-8032	-0-	161 1109	1 9	11189	3	Y	1008	998	1	5	8	18
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

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
02	14616	X	12463	-0-	-2153	-0-	208 660	1 9	11595	3	Y	600	597	1			14
03	16182	X	13327	-0-	-2855	-0-	210 637	1 9	12480	3	Y	579	578	1	4	8	11
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

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
02	12572	X	9759	-0-	-2813	-0-	164 417	1 9	9178	3	Y	379	371	1			14
03	13919	X	10918	-0-	-3001	-0-	172 497	1 9	10249	3	Y	452	381	1	3	8	82
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

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
02	6132	X	4989	-0-	-1143	-0-	211	1	4748	3	Y	27	60	1	2	8	10
							30	9									
03	6696	X	5171	-0-	-1525	-0-	325	1	4818	3	Y	25	1	8			34
							28	9									
04	6150	X	5615	-0-	-535	-0-	451	1	5136	3	Y	25	31	1	1	8	27
							28	9									
05	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	386	1	6144	3	Y	27	20	1	1	8	33
							30	9									
06	5850	X	4608	-0-	-1242	-0-	331	1	4262	3	Y	14	30	1	2	8	15
							15	9									
07	DLQ G-10		5717	-0-	5717	5717	192	1	5505	3	Y	18	12	1	1	8	20
							20	9									

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

02	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	160	1	8949	3	Y	386	379	1			7
							425	9									
03	11439	X	10536	-0-	-903	-0-	166	1	9904	3	Y	424	358	1	3	8	70
							466	9									
04	11070	X	10738	-0-	-332	-0-	251	1	10023	3	Y	422	460	1	2	8	30
							464	9									
05	11439	X	11123	-0-	-316	-0-	230	1	10538	3	Y	323	280	1			73
							355	9									
06	10800	X	8131	-0-	-2669	-0-	206	1	7916	3	Y	8	69	1			12
							9	9									
07	DLQ G-10		9794	-0-	9794	9794	233	1	9381	3	Y	164	159	1			17
							180	9									

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

02	8792	X	7046	-0-	-1746	-0-	115	1	6440	3	Y	446	444	1			5
							491	9									
03	9734	X	6837	-0-	-2897	-0-	106	1	6339	3	Y	356	356	1	2	8	3
							392	9									
04	9420	X	6941	-0-	-2479	-0-	158	1	6319	3	Y	422	410	1	2	8	13
							464	9									
05	8339	X	8164	-0-	-175	-0-	164	1	7482	3	Y	471	414	1			70
							518	9									
06	7560	X	6743	-0-	-817	-0-	163	1	6255	3	Y	295	356	1	2	8	7
							325	9									
07	DLQ G-10		6167	-0-	6167	6167	141	1	5686	3	Y	309	311	1	1	8	4
							340	9									

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	86	1	3827	3	Y	22	15	1	2	8	8
							24	9									
03	4960	X	3684	-0-	-1276	-0-	63	1	3600	3	Y	19	24	1	1	8	2
							21	9									
04	4800	X	2925	-0-	-1875	-0-	71	1	2836	3	Y	16	12	1	5	8	1
							18	9									
05	4960	X	2372	-0-	-2588	-0-	74	1	2285	3	Y	12	8	1	1	8	4
							13	9									
06	4410	X	1464	-0-	-2946	-0-	64	1	1390	3	Y	9	10	1	2	8	1
							10	9									
07	DLQ	G-10	4041	-0-	4041	4041	158	1	3854	3	Y	26	14	1	1	8	12
							29	9									

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9100	X	7592	-0-	-1508	-0-	127	1	7056	3	Y	372	370	1			6
							409	9									
03	8897	X	7569	-0-	-1328	-0-	120	1	7161	3	Y	262	262	1	2	8	4
							288	9									
04	8520	X	6455	-0-	-2065	-0-	150	1	5993	3	Y	284	276	1	1	8	11
							312	9									
05	8463	X	8379	-0-	-84	-0-	172	1	7846	3	Y	328	288	1			51
							361	9									
06	8130	X	7694	-0-	-436	-0-	190	1	7271	3	Y	212	254	1	1	8	8
							233	9									
07	DLQ	G-10	9257	-0-	9257	9257	215	1	8656	3	Y	351	352	1	1	8	6
							386	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	338	1	15124	3	Y	76	71	1	1	8	21
							84	9									
03	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	298	1	16972	3	Y	86	80	1	13	8	14
							95	9									
04	17790	X	16030	-0-	-1760	-0-	391	1	15567	3	Y	65	61	1	11	8	7
							72	9									
05	18383	X	16145	-0-	-2238	-0-	503	1	15570	3	Y	65	59	1	4	8	9
							72	9									
06	17790	X	14620	-0-	-3170	-0-	638	1	13921	3	Y	55	48	1	12	8	4
							61	9									
07	DLQ	G-10	15369	-0-	15369	15369	602	1	14732	3	Y	32	21	1	6	8	9
							35	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	5481	-0-	-175	-0-	117	1	5242	3	N	111	210	1	1	8	17
							122	9									
03	8308	X	7074	-0-	-1234	-0-	117	1	6659	3	N	271	237	1	1	8	50
							298	9									
04	8610	X	5735	-0-	-2875	-0-	137	1	5464	3	N	122	136	1	1	8	35
							134	9									
05	8897	X	5701	-0-	-3196	-0-	171	1	5299	3	N	210	48	1	1	8	196
							231	9									
06	8610	X	5617	-0-	-2993	-0-	240	1	5233	3	N	131	179	1	1	8	147
							144	9									
07	DLQ	G-10	5217	-0-	5217	5217	200	1	4885	3	N	120	179	1	1	8	87
							132	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					11
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	8	1			3
04	1890 X	885	-0-	-1005	-0-	20	1	795	3	Y	64	63	1			4
						70	9									
05	1953 X	1314	-0-	-639	-0-	24	1	1112	3	Y	162	137	1			29
						178	9									
06	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	29	1	1123	3	Y	123	136	1	1	8	15
						135	9									
07	DLQ G-10	1400	-0-	1400	1400	30	1	1188	3	Y	165	157	1			23
						182	9									

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064 N	64	-0-	-1000	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					16
03	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	39	1	2322	3	Y	195	205	1	1	8	5
						215	9									
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	39	1	1545	3	Y	93	94	1			4
						102	9									
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	39	1	1773	3	Y	151	129	1			26
						166	9									
06	2520 N	1861	-0-	-659	-0-	42	1	1631	3	Y	171	180	1	1	8	16
						188	9									
07	DLQ G-10	1840	-0-	1840	1840	38	1	1560	3	Y	220	208	1			28
						242	9									

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7224 X	5661	-0-	-1563	-0-	96	1	5365	3	Y	182	181	1			8
						200	9									
03	7998 X	4679	-0-	-3319	-0-	73	1	4378	3	Y	207	205	1	1	8	9
						228	9									
04	7740 X	6607	-0-	-1133	-0-	153	1	6106	3	Y	316	309	1	1	8	15
						348	9									
05	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	160	1	7317	3	Y	239	208	1			46
						263	9									
06	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	159	1	6096	3	Y	140	166	1	1	8	19
						154	9									
07	DLQ G-10	8542	-0-	8542	8542	200	1	8058	3	Y	258	243	1			34
						284	9									

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228 X	4073	-0-	-155	-0-	88	1	3942	3	N	39	94	1	2	8	16
						43	9									
03	10726 X	4738	-0-	-5988	-0-	80	1	4524	3	N	122	76	1	2	8	60
						134	9									
04	10380 X	6408	-0-	-3972	-0-	156	1	6209	3	N	39	95	1	1	8	3
						43	9									
05	10726 X	5851	-0-	-4875	-0-	179	1	5532	3	N	127	54	1	1	8	75
						140	9									
06	6780 X	5463	-0-	-1317	-0-	237	1	5169	3	N	52	82	1	1	8	44
						57	9									
07	DLQ G-10	6004	-0-	6004	6004	234	1	5724	3	N	42	1	8			85
						46	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14168	X	854	-0-	-13314	-0-	15 14	1 9	825	3	Y	13	13	1			9
03	13857	X	6011	-0-	-7846	-0-	97 172	1 9	5742	3	Y	156	154	1	1	8	10
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

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
02	20145	X	20145	-0-	-0-	-0-	357 696	1 9	19092	3	Y	633	648	1			14
03	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	269 1037	1 9	18621	3	Y	943	937	1	5	8	15
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

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	4178	-0-	1078	1078	67 106	1 9	4005	3	Y	96	94	1	1	8	1
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

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
02	14112	X	10571	-0-	-3541	-0-	180 729	1 9	9662	3	Y	663	693	1			18
03	15624	X	12855	-0-	-2769	-0-	171 857	1 9	11827	3	Y	779	781	1	4	8	12
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

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
02	13938 X	13938	-0-	-0-	-0-	302 143	1 9	13493	3	Y	130	117	1	4	8	40
03	15295 X	15295	-0-	-0-	-0-	261 167	1 9	14867	3	Y	152	167	1	3	8	22
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

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
02	11844 X	9198	-0-	-2646	-0-	158 615	1 9	8425	3	Y	559	577	1			7
03	13113 X	8715	-0-	-4398	-0-	116 559	1 9	8040	3	Y	508	508	1			7
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

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
02	16940 X	5842	-0-	-11098	-0-	100 383	1 9	5359	3	Y	348	382	1			12
03	18755 X	16776	-0-	-1979	-0-	225 991	1 9	15560	3	Y	901	895	1	5	8	13
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

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
02	30296 X	26721	-0-	-3575	-0-	453 960	1 9	25308	3	Y	873	855	1			29
03	33542 X	29158	-0-	-4384	-0-	465 1027	1 9	27666	3	Y	934	793	1	6	8	164
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

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
02	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	237	1	10604	3	Y	134	120	1	4	8	44
						147	9									
03	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	207	1	11787	3	Y	158	175	1			27
						174	9									
04	12240 X	10450	-0-	-1790	-0-	253	1	10055	3	Y	129	113	1			43
						142	9									
05	12648 X	11146	-0-	-1502	-0-	345	1	10669	3	Y	120	116	1			47
						132	9									
06	12240 X	10511	-0-	-1729	-0-	456	1	9954	3	Y	92	75	1			64
						101	9									
07	DLQ G-10	11390	-0-	11390	11390	445	1	10882	3	Y	57	95	1			26
						63	9									

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15904 X	15252	-0-	-652	-0-	259	1	13835	3	Y	1053	1097	1			24
						1158	9									
03	17608 X	16099	-0-	-1509	-0-	215	1	14906	3	Y	889	894	1	5	8	14
						978	9									
04	17040 X	15210	-0-	-1830	-0-	307	1	12762	3	Y	1946	1900	1			60
						2141	9									
05	17360 X	14733	-0-	-2627	-0-	243	1	12111	3	Y	2163	1902	1	6	8	315
						2379	9									
06	16350 X	13188	-0-	-3162	-0-	278	1	11473	3	Y	1306	1588	1	2	8	31
						1437	9									
07	DLQ G-10	10997	-0-	10997	10997	231	1	9869	3	Y	815	824	1			22
						897	9									

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9156 X	6752	-0-	-2404	-0-	117	1	6261	3	Y	340	339	1			6
						374	9									
03	10137 X	6620	-0-	-3517	-0-	89	1	6171	3	Y	327	324	1	2	8	7
						360	9									
04	7920 X	6697	-0-	-1223	-0-	148	1	6154	3	Y	359	352	1			14
						395	9									
05	8184 X	6593	-0-	-1591	-0-	121	1	6037	3	Y	395	348	1	1	8	60
						435	9									
06	7230 X	5299	-0-	-1931	-0-	115	1	4753	3	Y	392	440	1	1	8	11
						431	9									
07	DLQ G-10	7390	-0-	7390	7390	152	1	6481	3	Y	688	683	1			16
						757	9									

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25172 X	18875	-0-	-6297	-0-	408	1	18233	3	Y	213	250	1	4	8	58
						234	9									
03	26536 X	26294	-0-	-242	-0-	450	1	25573	3	Y	246	252	1			52
						271	9									
04	27300 X	24019	-0-	-3281	-0-	582	1	23180	3	Y	234	247	1			39
						257	9									
05	28210 X	24167	-0-	-4043	-0-	748	1	23152	3	Y	243	179	1			103
						267	9									
06	27300 X	22487	-0-	-4813	-0-	974	1	21270	3	Y	221	283	1			41
						243	9									
07	DLQ G-10	22793	-0-	22793	22793	882	1	21570	3	Y	310	231	1			120
						341	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16268 X	2492	-0-	-13776	-0-	43 156	1 9	2293	3	Y	142	173	1			8
03	18011 X	10326	-0-	-7685	-0-	141 436	1 9	9749	3	Y	396	396	1	1	8	7
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

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
02	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	221 506	1 9	9879	3	Y	460	355	1			212
03	13857 X	12380	-0-	-1477	-0-	206 448	1 9	11726	3	Y	407	567	1			52
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

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
02	10332 X	9779	-0-	-553	-0-	167 297	1 9	9315	3	Y	270	269	1			9
03	11439 X	10370	-0-	-1069	-0-	167 278	1 9	9925	3	Y	253	250	1	2	8	10
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

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
02	11396 X	7351	-0-	-4045	-0-	124 253	1 9	6974	3	Y	230	229	1			13
03	12617 X	8294	-0-	-4323	-0-	133 266	1 9	7895	3	Y	242	239	1	2	8	14
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

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
02	23436 X	18440	-0-	-4996	-0-	220	1	17283	3	Y	852	837	1			21
						937	9									
03	25947 X	19549	-0-	-6398	-0-	223	1	18470	3	Y	778	765	1	1	8	33
						856	9									
04	21660 X	16623	-0-	-5037	-0-	404	1	15407	3	Y	738	742	1	1	8	28
						812	9									
05	21049 X	10087	-0-	-10962	-0-	175	1	9165	3	Y	679	606	1			101
						747	9									
06	19770 X	9665	-0-	-10105	-0-	202	1	8830	3	Y	575	670	1	1	8	5
						633	9									
07	DLQ G-10	9885	-0-	9885	9885	202	1	9032	3	Y	592	578	1			19
						651	9									

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14056 X	10246	-0-	-3810	-0-	122	1	9643	3	Y	437	430	1			7
						481	9									
03	15562 X	12242	-0-	-3320	-0-	141	1	11658	3	Y	403	396	1	1	8	13
						443	9									
04	13170 X	10580	-0-	-2590	-0-	259	1	9856	3	Y	423	423	1	1	8	12
						465	9									
05	13144 X	10532	-0-	-2612	-0-	185	1	9705	3	Y	584	516	1			80
						642	9									
06	12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	244	1	10726	3	Y	1022	1101	1	1	8	-0-
						1124	9									
07	DLQ G-10	11439	-0-	11439	11439	228	1	10209	3	Y	911	889	1			22
						1002	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22708 X	17939	-0-	-4769	-0-	392	1	17544	3	Y	3	3	8			9
						3	9									
03	23529 X	18019	-0-	-5510	-0-	311	1	17700	3	Y	7	6	1	2	8	8
						8	9									
04	22770 X	18859	-0-	-3911	-0-	462	1	18390	3	Y	6	6	1	2	8	6
						7	9									
05	20863 X	19567	-0-	-1296	-0-	613	1	18950	3	Y	4	2	8			8
						4	9									
06	19230 X	15489	-0-	-3741	-0-	678	1	14808	3	Y	3	4	1	2	8	5
						3	9									
07	DLQ G-10	23028	-0-	23028	23028	904	1	22121	3	Y	3	2	8			6
						3	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19800 X	19800	-0-	-0-	-0-	425	1	18993	3	Y	347	321	1	4	8	96
						382	9									
03	24273 X	15763	-0-	-8510	-0-	265	1	15068	3	Y	391	419	1			68
						430	9									
04	23490 X	13325	-0-	-10165	-0-	319	1	12690	3	Y	287	317	1			38
						316	9									
05	24273 X	13664	-0-	-10609	-0-	418	1	12921	3	Y	295	290	1			43
						325	9									
06	23190 X	12298	-0-	-10892	-0-	527	1	11503	3	Y	244	269	1			18
						268	9									
07	DLQ G-10	11960	-0-	11960	11960	461	1	11275	3	Y	204	158	1			64
						224	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39725	X	39725	-0-	-0-	-0-	667	1	37236	3	Y	1656	1644	1			53
							1822	9									
03	39280	X	39280	-0-	-0-	-0-	624	1	37157	3	Y	1363	1365	1	9	8	42
							1499	9									
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									

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
02	7700	X	5694	-0-	-2006	-0-	242	1	5423	3	Y	26	62	1			9
							29	9									
03	8525	X	5991	-0-	-2534	-0-	377	1	5588	3	Y	24					33
							26	9									
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									

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
02	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	293	1	16383	3	Y	790	786	1			4
							869	9									
03	19607	X	19607	-0-	-0-	-0-	311	1	18529	3	Y	697	696	1	5	8	-0-
							767	9									
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									

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
02	9492	X	8661	-0-	-831	-0-	189	1	8452	3	Y	18	17	1			7
							20	9									
03	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	254	1	14424	3	Y	22	25	1			4
							24	9									
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									

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
02	15428 X	-0-	-0-	-15428	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	17081 X	903	-0-	-16178	-0-	10	1	851	3	Y	38	37	1			1
						42	9									
04	16530 X	9692	-0-	-6838	-0-	204	1	7791	3	Y	1543	1499	1	2	8	43
						1697	9									
05	13950 X	12781	-0-	-1169	-0-	207	1	10845	3	Y	1572	1394	1	1	8	220
						1729	9									
06	15502 X	15502	-0-	-0-	-0-	312	1	13679	3	Y	1374	1591	1	2	8	1
						1511	9									
07	DLQ G-10	15279	-0-	15279	15279	301	1	13465	3	Y	1375	1343	1			33
						1513	9									

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
02	26768 X	22339	-0-	-4429	-0-	265	1	20822	3	Y	1138	1119	1			20
						1252	9									
03	29636 X	22793	-0-	-6843	-0-	260	1	21542	3	Y	901	889	1	1	8	31
						991	9									
04	28680 X	15984	-0-	-12696	-0-	375	1	14308	3	Y	1183	1178	1	2	8	34
						1301	9									
05	25699 X	15670	-0-	-10029	-0-	261	1	13701	3	Y	1553	1371	1	1	8	215
						1708	9									
06	24570 X	15149	-0-	-9421	-0-	303	1	13280	3	Y	1424	1637	1	2	8	-0-
						1566	9									
07	DLQ G-10	14650	-0-	14650	14650	289	1	12902	3	Y	1326	1295	1			31
						1459	9									

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
02	10780 X	9022	-0-	-1758	-0-	194	1	8670	3	Y	144	145	1	2	8	47
						158	9									
03	11935 X	11410	-0-	-525	-0-	193	1	10985	3	Y	211	219	1			39
						232	9									
04	13110 X	9979	-0-	-3131	-0-	240	1	9570	3	Y	154	170	1			23
						169	9									
05	13547 X	9375	-0-	-4172	-0-	288	1	8912	3	Y	159	156	1			26
						175	9									
06	13110 X	7540	-0-	-5570	-0-	324	1	7072	3	Y	131	145	1			12
						144	9									
07	DLQ G-10	8806	-0-	8806	8806	341	1	8331	3	Y	122	94	1			40
						134	9									

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21588 X	18675	-0-	-2913	-0-	222	1	17450	3	Y	912	896	1			185
						1003	9									
03	23901 X	19963	-0-	-3938	-0-	228	1	18860	3	Y	795	784	1	1	8	195
						875	9									
04	20130 X	17880	-0-	-2250	-0-	429	1	16338	3	Y	1012	1008	1	1	8	198
						1113	9									
05	20677 X	16774	-0-	-3903	-0-	284	1	14877	3	Y	1466	1292	1	1	8	371
						1613	9									
06	20010 X	14572	-0-	-5438	-0-	292	1	12792	3	Y	1353	1553	1	2	8	169
						1488	9									
07	DLQ G-10	15540	-0-	15540	15540	309	1	13808	3	Y	1294	1264	1			199
						1423	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17668 X	9202	-0-	-8466	-0-	109	1	8595	3	Y	453	446	1			10
						498	9									
03	19561 X	8287	-0-	-11274	-0-	94	1	7817	3	Y	342	338	1			14
						376	9									
04	17092 X	17092	-0-	-0-	-0-	414	1	15778	3	Y	818	805	1	1	8	26
						900	9									
05	26627 X	26627	-0-	-0-	-0-	453	1	23741	3	Y	2212	1928	1	1	8	309
						2433	9									
06	18284 X	18284	-0-	-0-	-0-	367	1	16117	3	Y	1636	1938	1	2	8	5
						1800	9									
07	DLQ G-10	17766	-0-	17766	17766	357	1	15912	3	Y	1361	1330	1			36
						1497	9									

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19282 X	19282	-0-	-0-	-0-	322	1	18000	3	Y	873	867	1			23
						960	9									
03	19065 X	18421	-0-	-644	-0-	294	1	17482	3	Y	586	587	1	4	8	18
						645	9									
04	16800 X	13154	-0-	-3646	-0-	305	1	12198	3	Y	592	581	1	2	8	27
						651	9									
05	21359 X	12770	-0-	-8589	-0-	256	1	11753	3	Y	692	611	1			108
						761	9									
06	20670 X	11326	-0-	-9344	-0-	275	1	10560	3	Y	446	535	1	3	8	16
						491	9									
07	DLQ G-10	11133	-0-	11133	11133	257	1	10337	3	Y	490	493	1	1	8	12
						539	9									

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38472 X	-0-	-0-	-38472	-0-					Y	-0-					37
03	42594 X	37661	-0-	-4933	-0-	597	1	35542	3	Y	1384	1380	1	10	8	31
						1522	9									
04	41220 X	37624	-0-	-3596	-0-	882	1	35212	3	Y	1391	1366	1	5	8	51
						1530	9									
05	42594 X	37892	-0-	-4702	-0-	776	1	35481	3	Y	1486	1314	1	1	8	222
						1635	9									
06	38460 X	34574	-0-	-3886	-0-	853	1	32696	3	Y	932	1124	1	6	8	24
						1025	9									
07	DLQ G-10	34284	-0-	34284	34284	806	1	32405	3	Y	975	983	1	2	8	14
						1073	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19187 X	19187	-0-	-0-	-0-	415	1	18533	3	Y	217	245	1	4	8	58
						239	9									
03	20727 X	20727	-0-	-0-	-0-	354	1	20112	3	Y	237	233	1	13	8	49
						261	9									
04	22380 X	19134	-0-	-3246	-0-	463	1	18422	3	Y	226	228	1	9	8	38
						249	9									
05	23126 X	18975	-0-	-4151	-0-	586	1	18133	3	Y	233	165	1	8	8	98
						256	9									
06	22380 X	17349	-0-	-5031	-0-	750	1	16365	3	Y	213	261	1	8	8	42
						234	9									
07	DLQ G-10	18179	-0-	18179	18179	706	1	17275	3	Y	180	138	1	8	8	76
						198	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16996 X	16922	-0-	-74	-0-	367 165	1 9	16390	3	Y	150	172	1	3	8	34
03	19369 X	19369	-0-	-0-	-0-	332 179	1 9	18858	3	Y	163	169	1			28
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

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

02	10920 X	8781	-0-	-2139	-0-	149 309	1 9	8323	3	Y	281	280	1			14
03	12090 X	9144	-0-	-2946	-0-	147 268	1 9	8729	3	Y	244	245	1	2	8	11
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

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

02	21252 X	10480	-0-	-10772	-0-	179 311	1 9	9990	3	Y	283	282	1			16
03	22537 X	14765	-0-	-7772	-0-	237 409	1 9	14119	3	Y	372	370	1	3	8	15
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

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

02	17444 X	15648	-0-	-1796	-0-	265 613	1 9	14770	3	Y	557	554	1			7
03	18073 X	14629	-0-	-3444	-0-	231 619	1 9	13779	3	Y	563	563	1	4	8	3
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

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
02	42392 X	33784	-0-	-8608	-0-	734	1	32812	3	Y	216	220	1	2	8	6
						238	9									
03	46934 X	42708	-0-	-4226	-0-	733	1	41696	3	Y	254	236	1	3	8	21
						279	9									
04	45420 X	37949	-0-	-7471	-0-	924	1	36791	3	Y	213	215	1	2	8	17
						234	9									
05	40021 X	37578	-0-	-2443	-0-	1170	1	36204	3	Y	185	183	1	1	8	18
						204	9									
06	41340 X	34431	-0-	-6909	-0-	1499	1	32733	3	Y	181	180	1	1	8	18
						199	9									
07	DLQ G-10	35126	-0-	35126	35126	1364	1	33348	3	Y	376	360	1			34
						414	9									

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

02	23856 X	12605	-0-	-11251	-0-	208	1	11625	3	Y	702	699	1			20
						772	9									
03	26412 X	14958	-0-	-11454	-0-	232	1	13794	3	Y	847	844	1	6	8	17
						932	9									
04	18672 X	18672	-0-	-0-	-0-	433	1	17302	3	Y	852	846	1	3	8	20
						937	9									
05	17267 X	12080	-0-	-5187	-0-	236	1	10784	3	Y	964	846	1	1	8	137
						1060	9									
06	14490 X	11770	-0-	-2720	-0-	284	1	10890	3	Y	542	666	1	3	8	10
						596	9									
07	DLQ G-10	17155	-0-	17155	17155	382	1	15361	3	Y	1284	1283	1	2	8	9
						1412	9									

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987

02	22176 X	17889	-0-	-4287	-0-	297	1	16607	3	Y	895	889	1			37
						985	9									
03	24552 X	12181	-0-	-12371	-0-	191	1	11315	3	Y	614	617	1	4	8	30
						675	9									
04	21191 X	21191	-0-	-0-	-0-	494	1	19741	3	Y	869	853	1	3	8	43
						956	9									
05	21824 X	21095	-0-	-729	-0-	430	1	19663	3	Y	911	805	1	1	8	148
						1002	9									
06	20190 X	19009	-0-	-1181	-0-	468	1	17938	3	Y	548	667	1	3	8	26
						603	9									
07	DLQ G-10	18699	-0-	18699	18699	439	1	17636	3	Y	567	573	1	1	8	19
						624	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

02	41888 X	35992	-0-	-5896	-0-	779	1	34825	3	Y	353	358	1	4	8	14
						388	9									
03	45074 X	40916	-0-	-4158	-0-	699	1	39760	3	Y	415	386	1	5	8	38
						457	9									
04	39930 X	37273	-0-	-2657	-0-	904	1	35985	3	Y	349	351	1	3	8	33
						384	9									
05	41261 X	35588	-0-	-5673	-0-	1104	1	34147	3	Y	306	302	1	2	8	35
						337	9									
06	39600 X	34801	-0-	-4799	-0-	1509	1	32938	3	Y	322	321	1			36
						354	9									
07	DLQ G-10	34788	-0-	34788	34788	1351	1	33034	3	Y	366	364	1			38
						403	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15316 X	12251	-0-	-3065	-0-	209 376	1 9	11666	3	Y	342	341	1			16
03	14136 X	9107	-0-	-5029	-0-	146 253	1 9	8708	3	Y	230	232	1	2	8	12
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

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
02	25645 X	25645	-0-	-0-	-0-	428 1294	1 9	23923	3	Y	1176	1167	1			36
03	27602 X	27602	-0-	-0-	-0-	438 1121	1 9	26043	3	Y	1019	1021	1	7	8	27
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

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
02	17220 X	13807	-0-	-3413	-0-	236 380	1 9	13191	3	Y	345	343	1			19
03	18879 X	12758	-0-	-6121	-0-	206 314	1 9	12238	3	Y	285	285	1	2	8	17
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

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
02	22120 X	21053	-0-	-1067	-0-	455 240	1 9	20358	3	Y	218	256	1	4	8	53
03	24612 X	24612	-0-	-0-	-0-	421 278	1 9	23913	3	Y	253	260	1			46
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

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
02	36708 X	30384	-0-	-6324	-0-	656	1	29340	3	Y	353	359	1	4	8	13
						388	9									
03	37820 X	20411	-0-	-17409	-0-	347	1	19730	3	Y	304	286	1	4	8	27
						334	9									
04	36600 X	29013	-0-	-7587	-0-	701	1	27917	3	Y	359	353	1	3	8	30
						395	9									
05	37820 X	29358	-0-	-8462	-0-	908	1	28106	3	Y	313	308	1	2	8	33
						344	9									
06	35310 X	24101	-0-	-11209	-0-	1044	1	22790	3	Y	243	240	1	12	8	24
						267	9									
07	DLQ G-10	29198	-0-	29198	29198	1139	1	27860	3	Y	181	182	1	7	8	16
						199	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

02	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	191	1	8551	3	Y	287	219	1			135
						316	9									
03	10571 X	10055	-0-	-516	-0-	169	1	9596	3	Y	264	361	1	1	8	37
						290	9									
04	11880 X	8949	-0-	-2931	-0-	212	1	8458	3	Y	254	259	1			32
						279	9									
05	12276 X	8366	-0-	-3910	-0-	255	1	7876	3	Y	214	156	1			90
						235	9									
06	11880 X	6533	-0-	-5347	-0-	278	1	6077	3	Y	162	228	1			24
						178	9									
07	DLQ G-10	7859	-0-	7859	7859	298	1	7290	3	Y	246	144	1			126
						271	9									

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

02	35644 X	15655	-0-	-19989	-0-	262	1	14630	3	Y	694	692	1			2
						763	9									
03	17794 X	15702	-0-	-2092	-0-	249	1	14823	3	Y	573	571	1	4	8	-0-
						630	9									
04	14786 X	14786	-0-	-0-	-0-	346	1	13811	3	Y	572	557	1	2	8	13
						629	9									
05	17329 X	14703	-0-	-2626	-0-	300	1	13706	3	Y	634	557	1			90
						697	9									
06	16770 X	14013	-0-	-2757	-0-	343	1	13165	3	Y	459	538	1	3	8	8
						505	9									
07	DLQ G-10	14430	-0-	14430	14430	335	1	13482	3	Y	557	560	1	1	8	4
						613	9									

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

02	17336 X	17336	-0-	-0-	-0-	374	1	16721	3	N	219	171	1	2	8	232
						241	9									
03	19375 X	19299	-0-	-76	-0-	327	1	18595	3	N	343	558	1	2	8	15
						377	9									
04	19380 X	17849	-0-	-1531	-0-	430	1	17118	3	N	274	220	1	1	8	68
						301	9									
05	20026 X	17782	-0-	-2244	-0-	546	1	16904	3	N	302	319	1	3	8	48
						332	9									
06	19380 X	15872	-0-	-3508	-0-	680	1	14841	3	N	319	165	1	1	8	201
						351	9									
07	DLQ G-10	16248	-0-	16248	16248	627	1	15333	3	N	262	304	1	6	8	153
						288	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38808 X	35071	-0-	-3737	-0-	756	1	33778	3	Y	488	493	1	5	8	18
						537	9									
03	42966 X	39215	-0-	-3751	-0-	667	1	37917	3	Y	574	533	1	7	8	52
						631	9									
04	41580 X	36952	-0-	-4628	-0-	892	1	35530	3	Y	482	486	1	4	8	44
						530	9									
05	38843 X	33098	-0-	-5745	-0-	1023	1	31653	3	Y	384	381	1	3	8	44
						422	9									
06	37950 X	33674	-0-	-4276	-0-	1456	1	31783	3	Y	395	395	1			44
						435	9									
07	DLQ G-10	32955	-0-	32955	32955	1277	1	31229	3	Y	408	410	1			42
						449	9									

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
02	30548 X	25507	-0-	-5041	-0-	557	1	24887	3	Y	57	55	1	2	8	6
						63	9									
03	32271 X	26503	-0-	-5768	-0-	457	1	25968	3	Y	71	58	1	1	8	18
						78	9									
04	30630 X	25697	-0-	-4933	-0-	628	1	25017	3	Y	47	55	1			10
						52	9									
05	30132 X	25119	-0-	-5013	-0-	785	1	24282	3	Y	47	44	1	5	8	8
						52	9									
06	27330 X	25615	-0-	-1715	-0-	1120	1	24449	3	Y	42	43	1	1	8	6
						46	9									
07	DLQ G-10	23403	-0-	23403	23403	916	1	22402	3	Y	77	72	1	2	8	9
						85	9									

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
02	22260 X	17138	-0-	-5122	-0-	301	1	16060	3	Y	706	737	1			51
						777	9									
03	23808 X	17968	-0-	-5840	-0-	245	1	16985	3	Y	671	674	1			48
						738	9									
04	21330 X	9846	-0-	-11484	-0-	221	1	9166	3	Y	417	429	1			36
						459	9									
05	20987 X	17096	-0-	-3891	-0-	318	1	15830	3	Y	862	759	1			139
						948	9									
*06	18750 X	15248	-0-	-3502	-0-	344	1	14237	3	Y	606	690	1			55
						667	9									
*07	DLQ G-10	17162	-0-	17162	17162	371	1	15894	3	Y	815	829	1			41
						897	9									

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
02	33852 X	25974	-0-	-7878	-0-	431	1	24076	3	Y	1334	1324	1			32
						1467	9									
03	37479 X	28160	-0-	-9319	-0-	445	1	26481	3	Y	1122	1120	1	8	8	26
						1234	9									
04	30810 X	21871	-0-	-8939	-0-	510	1	20380	3	Y	892	882	1	3	8	33
						981	9									
05	30845 X	23710	-0-	-7135	-0-	482	1	22022	3	Y	1096	967	1	1	8	161
						1206	9									
06	28560 X	21739	-0-	-6821	-0-	533	1	20456	3	Y	682	824	1	4	8	15
						750	9									
07	DLQ G-10	21730	-0-	21730	21730	508	1	20450	3	Y	702	708	1	1	8	8
						772	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35476	X	25327	-0-	-10149	-0-	420 1465	1 9	23442	3	Y	1332	1323	1			35
03	39277	X	27392	-0-	-11885	-0-	433 1189	1 9	25770	3	Y	1081	1082	1	7	8	27
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

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
02	30184	X	23094	-0-	-7090	-0-	386 1165	1 9	21543	3	Y	1059	1052	1			32
03	33418	X	24464	-0-	-8954	-0-	388 1007	1 9	23069	3	Y	915	917	1	6	8	24
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

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
02	11760	X	3239	-0-	-8521	-0-	53 235	1 9	2951	3	Y	214	213	1			10
03	5053	X	3656	-0-	-1397	-0-	59 128	1 9	3469	3	Y	116	114	1	1	8	11
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

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
02	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	180 527	1 9	10079	3	Y	479	477	1			4
03	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	196 414	1 9	11652	3	Y	376	376	1	3	8	1
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

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
02	34916	X	10362	-0-	-24554	-0-	175 439	1 9	9748	3	Y	399	397	1			2
03	38657	X	12672	-0-	-25985	-0-	203 367	1 9	12102	3	Y	334	334	1	2	8	-0-
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

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
02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	162 495	1 9	9036	3	Y	450	448	1			4
03	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	192 452	1 9	11392	3	Y	411	411	1	3	8	1
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

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
02	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	120 259	1 9	6690	3	Y	235	234	1			1
03	29509	X	29509	-0-	-0-	-0-	470 1085	1 9	27954	3	Y	986	978	1	7	8	2
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

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
02	31612	X	25955	-0-	-5657	-0-	434 1300	1 9	24221	3	Y	1182	1176	1			11
03	34999	X	23551	-0-	-11448	-0-	374 957	1 9	22220	3	Y	870	873	1	6	8	2
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

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
02	35980	X	31312	-0-	-4668	-0-	683	1	30521	3	Y	98	97	1	3	8	6
							108	9									
03	37820	X	32853	-0-	-4967	-0-	566	1	32155	3	Y	120	97	1	2	8	27
							132	9									
04	36150	X	30151	-0-	-5999	-0-	737	1	29328	3	Y	78	89	1	1	8	15
							86	9									
05	34658	X	30090	-0-	-4568	-0-	939	1	29064	3	Y	79	79	1			15
							87	9									
06	33540	X	28279	-0-	-5261	-0-	1235	1	26967	3	Y	70	72	1	1	8	12
							77	9									
07	DLQ G-10		28468	-0-	28468	28468	1113	1	27222	3	Y	121	113	1	3	8	17
							133	9									

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
02	9772	X	9451	-0-	-321	-0-	200	1	8935	3	Y	287	272	1	4	8	86
							316	9									
03	11656	X	11424	-0-	-232	-0-	191	1	10838	3	Y	359	380	1			65
							395	9									
04	13050	X	10232	-0-	-2818	-0-	244	1	9700	3	Y	262	290	1			37
							288	9									
05	13485	X	10136	-0-	-3349	-0-	308	1	9531	3	Y	270	265	1			42
							297	9									
06	13050	X	8827	-0-	-4223	-0-	376	1	8218	3	Y	212	236	1			18
							233	9									
07	DLQ G-10		9764	-0-	9764	9764	379	1	9275	3	Y	100	84	1			34
							110	9									

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9464	X	6438	-0-	-3026	-0-	111	1	5953	3	Y	340	362	1	1	8	13
							374	9									
03	18631	X	13941	-0-	-4690	-0-	186	1	12905	3	Y	773	769	1	4	8	13
							850	9									
04	19902	X	19902	-0-	-0-	-0-	436	1	18087	3	Y	1254	1226	1			41
							1379	9									
05	18631	X	17300	-0-	-1331	-0-	314	1	15622	3	Y	1240	1093	1	3	8	185
							1364	9									
06	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	342	1	14115	3	Y	862	1023	1	2	8	22
							948	9									
07	DLQ G-10		16554	-0-	16554	16554	350	1	15004	3	Y	1091	1090	1			23
							1200	9									

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17080	X	907	-0-	-16173	-0-	15	1	778	3	Y	104	109	1			4
							114	9									
03	18910	X	15113	-0-	-3797	-0-	208	1	14360	3	Y	495	489	1	3	8	7
							545	9									
04	16740	X	10507	-0-	-6233	-0-	236	1	9783	3	Y	444	434	1			17
							488	9									
05	14384	X	8628	-0-	-5756	-0-	159	1	7931	3	Y	489	430	1	1	8	75
							538	9									
06	14640	X	9894	-0-	-4746	-0-	217	1	8964	3	Y	648	706	1	1	8	16
							713	9									
07	DLQ G-10		8308	-0-	8308	8308	170	1	7278	3	Y	782	779	1			19
							860	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9156	X	1730	-0-	-7426	-0-	30 29	1 9	1671	3	Y	26	34	1			4
03	3193	X	2017	-0-	-1176	-0-	29 267	1 9	1721	3	Y	243	237	1	2	8	8
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

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
02	17192	X	11372	-0-	-5820	-0-	192 450	1 9	10730	3	Y	409	407	1			11
03	15159	X	11930	-0-	-3229	-0-	190 428	1 9	11312	3	Y	389	382	1	3	8	15
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

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
02	23520	X	15920	-0-	-7600	-0-	268 689	1 9	14963	3	Y	626	623	1			18
03	26040	X	17399	-0-	-8641	-0-	276 732	1 9	16391	3	Y	665	655	1	5	8	23
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

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
02	42280	X	25010	-0-	-17270	-0-	417 1333	1 9	23260	3	Y	1212	1207	1			53
03	29605	X	21026	-0-	-8579	-0-	333 890	1 9	19803	3	Y	809	808	1	6	8	48
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

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
02	39844 X	14544	-0-	-25300	-0-	240 882	1 9	13422	3	Y	802	798	1			47
03	21390 X	16174	-0-	-5216	-0-	251 959	1 9	14964	3	Y	872	872	1	6	8	41
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

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
02	22988 X	17430	-0-	-5558	-0-	292 791	1 9	16347	3	Y	719	705	1			21
03	24707 X	12815	-0-	-11892	-0-	199 785	1 9	11831	3	Y	714	607	1	5	8	123
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

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
02	23548 X	18575	-0-	-4973	-0-	314 693	1 9	17568	3	Y	630	617	1			24
03	24831 X	14959	-0-	-9872	-0-	237 606	1 9	14116	3	Y	551	466	1	4	8	105
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

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
02	18704 X	9990	-0-	-8714	-0-	169 359	1 9	9462	3	Y	326	320	1			6
03	19902 X	15888	-0-	-4014	-0-	254 515	1 9	15119	3	Y	468	393	1	3	8	78
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

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
02	20332 X	20332	-0-	-0-	-0-	442	1	19741	3	Y	135	122	1	4	8	39
						149	9									
03	23039 X	23039	-0-	-0-	-0-	395	1	22470	3	Y	158	176	1			21
						174	9									
04	22237 X	22237	-0-	-0-	-0-	541	1	21538	3	Y	144	124	1			41
						158	9									
05	22816 X	22463	-0-	-353	-0-	699	1	21624	3	Y	127	124	1			44
						140	9									
06	22290 X	20326	-0-	-1964	-0-	885	1	19333	3	Y	98	79	1			63
						108	9									
07	DLQ G-10	20011	-0-	20011	20011	786	1	19223	3	Y	2	53	1			12
						2	9									

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
02	17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	296	1	16510	3	Y	754	751	1			3
						829	9									
03	23498 X	18310	-0-	-5188	-0-	290	1	17257	3	Y	694	692	1	5	8	-0-
						763	9									
04	22740 X	18294	-0-	-4446	-0-	428	1	17077	3	Y	717	699	1	3	8	15
						789	9									
05	24129 X	24129	-0-	-0-	-0-	496	1	22662	3	Y	883	774	1	1	8	123
						971	9									
06	19650 X	15116	-0-	-4534	-0-	366	1	14031	3	Y	654	764	1	4	8	9
						719	9									
07	DLQ G-10	15122	-0-	15122	15122	346	1	13945	3	Y	755	760	1	1	8	3
						831	9									

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
02	23632 X	17232	-0-	-6400	-0-	299	1	15988	3	Y	859	894	1			49
						945	9									
03	25172 X	17422	-0-	-7750	-0-	236	1	16311	3	Y	795	798	1			46
						875	9									
04	21870 X	17062	-0-	-4808	-0-	379	1	15753	3	Y	845	845	1			46
						930	9									
05	21111 X	15712	-0-	-5399	-0-	289	1	14378	3	Y	950	843	1			153
						1045	9									
06	18450 X	14377	-0-	-4073	-0-	320	1	13226	3	Y	755	844	1			64
						831	9									
07	DLQ G-10	14471	-0-	14471	14471	304	1	13035	3	Y	1029	1044	1			49
						1132	9									

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
02	21028 X	9433	-0-	-11595	-0-	166	1	8842	3	Y	386	408	1			10
						425	9									
03	22940 X	16251	-0-	-6689	-0-	223	1	15432	3	Y	542	542	1			10
						596	9									
04	19800 X	14042	-0-	-5758	-0-	316	1	13112	3	Y	558	549	1			19
						614	9									
05	18910 X	13672	-0-	-5238	-0-	255	1	12700	3	Y	652	575	1			96
						717	9									
06	16140 X	12448	-0-	-3692	-0-	282	1	11639	3	Y	479	539	1			36
						527	9									
07	DLQ G-10	11725	-0-	11725	11725	251	1	10772	3	Y	638	641	1			33
						702	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23156 X	16274	-0-	-6882	-0-	283 853	1 9	15138	3	Y	775	813	1			53
03	24397 X	17219	-0-	-7178	-0-	233 867	1 9	16119	3	Y	788	790	1	1	8	50
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

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
02	28532 X	20571	-0-	-7961	-0-	344 1005	1 9	19222	3	Y	914	895	1			28
03	30659 X	20634	-0-	-10025	-0-	323 1081	1 9	19230	3	Y	983	833	1	7	8	171
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

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
02	20776 X	14352	-0-	-6424	-0-	244 480	1 9	13628	3	Y	436	427	1			78
03	22289 X	15880	-0-	-6409	-0-	253 553	1 9	15074	3	Y	503	444	1	3	8	134
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

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
02	17668 X	12974	-0-	-4694	-0-	219 502	1 9	12253	3	Y	456	446	1			10
03	19127 X	14289	-0-	-4838	-0-	228 505	1 9	13556	3	Y	459	389	1	3	8	77
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

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
02	19264 X	12114	-0-	-7150	-0-	216 385	1 9	11513	3	Y	350	365	1			22
03	19809 X	13100	-0-	-6709	-0-	182 355	1 9	12563	3	Y	323	324	1			21
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

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
02	22792 X	19527	-0-	-3265	-0-	338 1097	1 9	18092	3	Y	997	1038	1			29
03	25234 X	21056	-0-	-4178	-0-	284 1122	1 9	19650	3	Y	1020	1021	1	1	8	27
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

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
02	29176 X	23551	-0-	-5625	-0-	394 1122	1 9	22035	3	Y	1020	984	1			60
03	32302 X	24518	-0-	-7784	-0-	389 988	1 9	23141	3	Y	898	900	1	6	8	52
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

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
02	7672 X	1221	-0-	-6451	-0-	18 200	1 9	1003	3	Y	182	188	1			2
03	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	119 787	1 9	8272	3	Y	715	705	1	4	8	8
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

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
02	52080 X	42459	-0-	-9621	-0-	716	1	39968	3	Y	1614	1602	1			58
						1775	9									
03	57660 X	45732	-0-	-11928	-0-	732	1	43544	3	Y	1324	1326	1	9	8	47
						1456	9									
04	55800 X	42688	-0-	-13112	-0-	1009	1	40309	3	Y	1245	1227	1	5	8	60
						1370	9									
05	56048 X	40976	-0-	-15072	-0-	846	1	38721	3	Y	1281	1136	1	1	8	204
						1409	9									
06	45810 X	36076	-0-	-9734	-0-	895	1	34345	3	Y	760	925	1	5	8	34
						836	9									
07	DLQ G-10	35092	-0-	35092	35092	831	1	33432	3	Y	754	762	1	1	8	25
						829	9									

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
02	13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	228	1	12220	3	Y	520	521	1			8
						572	9									
03	10478 X	7704	-0-	-2774	-0-	104	1	7229	3	Y	337	336	1	2	8	7
						371	9									
04	8940 X	8060	-0-	-880	-0-	176	1	7324	3	Y	509	499	1			17
						560	9									
05	14415 X	7459	-0-	-6956	-0-	134	1	6652	3	Y	612	537	1	2	8	90
						673	9									
06	13950 X	6578	-0-	-7372	-0-	145	1	5997	3	Y	396	475	1	1	8	10
						436	9									
07	DLQ G-10	6513	-0-	6513	6513	139	1	5959	3	Y	377	377	1			10
						415	9									

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
02	33040 X	29166	-0-	-3874	-0-	629	1	28138	3	Y	363	346	1	5	8	112
						399	9									
03	34503 X	32700	-0-	-1803	-0-	557	1	31681	3	Y	420	452	1			80
						462	9									
04	35490 X	29999	-0-	-5491	-0-	727	1	28933	3	Y	308	341	1	1	8	46
						339	9									
05	36673 X	29673	-0-	-7000	-0-	918	1	28406	3	Y	317	310	1	1	8	52
						349	9									
06	35490 X	27478	-0-	-8012	-0-	1191	1	25999	3	Y	262	289	1			25
						288	9									
07	DLQ G-10	29477	-0-	29477	29477	1147	1	28052	3	Y	253	193	1			85
						278	9									

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
02	41370 X	41370	-0-	-0-	-0-	41226	3	144	9	Y	131	131	1	2	8	47
03	43371 X	43371	-0-	-0-	-0-	43150	3	221	9	Y	201	207	1			41
04	37740 X	34862	-0-	-2878	-0-	850	1	33850	3	Y	147	161	1			27
						162	9									
05	38998 X	33872	-0-	-5126	-0-	1055	1	32655	3	Y	147	144	1	1	8	29
						162	9									
06	37740 X	31782	-0-	-5958	-0-	1386	1	30255	3	Y	128	141	1			16
						141	9									
07	DLQ G-10	32115	-0-	32115	32115	1250	1	30572	3	Y	266	194	1			88
						293	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34324 X	34324	-0-	-0-	-0-	577	1	32206	3	Y	1401	1391	1			42
						1541	9									
03	36549 X	35103	-0-	-1446	-0-	560	1	33321	3	Y	1111	1113	1	8	8	32
						1222	9									
04	35370 X	33512	-0-	-1858	-0-	788	1	31472	3	Y	1138	1120	1	4	8	46
						1252	9									
05	36549 X	32422	-0-	-4127	-0-	665	1	30419	3	Y	1216	1076	1	1	8	185
						1338	9									
06	35370 X	29076	-0-	-6294	-0-	718	1	27554	3	Y	731	886	1	5	8	25
						804	9									
07	DLQ G-10	28648	-0-	28648	28648	675	1	27152	3	Y	746	753	1	1	8	17
						821	9									

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31136 X	21028	-0-	-10108	-0-	371	1	19861	3	Y	724	761	1			7
						796	9									
03	34472 X	16236	-0-	-18236	-0-	224	1	15452	3	Y	509	510	1	1	8	5
						560	9									
04	30480 X	38	-0-	-30442	-0-	1	1	25	3	Y	11	10	1	1	8	5
						12	9									
05	28551 X	12	-0-	-28539	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	8			5
06	24270 X	5490	-0-	-18780	-0-	125	1	5183	3	Y	165	163	1			7
						182	9									
07	DLQ G-10	6157	-0-	6157	6157	135	1	5807	3	Y	195	195	1			7
						215	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26768 X	26691	-0-	-77	-0-	560	1	25039	3	Y	993	1127	1	10	8	80
						1092	9									
03	31682 X	31206	-0-	-476	-0-	515	1	29270	3	Y	1292	1282	1	8	8	82
						1421	9									
04	34290 X	28871	-0-	-5419	-0-	679	1	27023	3	Y	1063	1003	1	8	8	134
						1169	9									
05	35433 X	28484	-0-	-6949	-0-	859	1	26580	3	Y	950	1035	1	4	8	45
						1045	9									
06	34290 X	26451	-0-	-7839	-0-	1117	1	24376	3	Y	871	814	1	8	8	94
						958	9									
07	DLQ G-10	26657	-0-	26657	26657	1023	1	25025	3	Y	554	558	1	4	8	86
						609	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23845 X	23845	-0-	-0-	-0-	507	1	22665	3	Y	612	693	1	6	8	54
						673	9									
03	27064 X	27064	-0-	-0-	-0-	453	1	25740	3	Y	792	792	1			54
						871	9									
04	29220 X	24261	-0-	-4959	-0-	577	1	22976	3	Y	644	611	1	1	8	86
						708	9									
05	30194 X	24550	-0-	-5644	-0-	749	1	23181	3	Y	564	618	1	1	8	31
						620	9									
06	29220 X	23073	-0-	-6147	-0-	985	1	21510	3	Y	525	495	1			61
						578	9									
07	DLQ G-10	24006	-0-	24006	24006	916	1	22406	3	Y	622	588	1			95
						684	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25773 X	25773	-0-	-0-	-0-	306 1392	1 9	24075	3	Y	1265	1243	1			23
03	26961 X	26961	-0-	-0-	-0-	308 1155	1 9	25498	3	Y	1050	1035	1	1	8	37
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

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
02	19152 X	18523	-0-	-629	-0-	218 1163	1 9	17142	3	Y	1057	1038	1			57
03	21204 X	19244	-0-	-1960	-0-	217 1003	1 9	18024	3	Y	912	898	1	1	8	70
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

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
02	25004 X	17382	-0-	-7622	-0-	302 923	1 9	16157	3	Y	839	877	1			5
03	27683 X	17965	-0-	-9718	-0-	243 873	1 9	16849	3	Y	794	796	1	1	8	2
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

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
02	16744 X	8986	-0-	-7758	-0-	157 427	1 9	8402	3	Y	388	403	1			3
03	17267 X	7147	-0-	-10120	-0-	97 347	1 9	6703	3	Y	315	316	1			2
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

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
02	30408 X	20761	-0-	-9647	-0-	367	1	19596	3	Y	725	757	1	3	8	3
						798	9									
03	33666 X	16395	-0-	-17271	-0-	225	1	15573	3	Y	543	537	1	6	8	3
						597	9									
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									

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
02	26796 X	21240	-0-	-5556	-0-	369	1	19702	3	Y	1063	1106	1			6
						1169	9									
03	28334 X	19774	-0-	-8560	-0-	268	1	18493	3	Y	921	923	1	1	8	3
						1013	9									
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									

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
02	19740 X	12088	-0-	-7652	-0-	212	1	11337	3	Y	490	517	1			3
						539	9									
03	21297 X	10462	-0-	-10835	-0-	143	1	9900	3	Y	381	381	1	1	8	2
						419	9									
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									

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
02	28140 X	21673	-0-	-6467	-0-	253	1	19861	3	Y	1417	1392	1			28
						1559	9									
03	31155 X	24655	-0-	-6500	-0-	281	1	23224	3	Y	1045	1034	1	1	8	38
						1150	9									
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									

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
02	100352 X	88877	-0-	-11475	-0-	1945	1	86932	3	Y	-0-					12
03	109275 X	97044	-0-	-12231	-0-	1677	1	95357	3	Y	9	10	1			11
						10	9									
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									

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
02	80556 X	70966	-0-	-9590	-0-	1553	1	69413	3	Y	-0-					24
03	87544 X	77102	-0-	-10442	-0-	1332	1	75748	3	Y	20	22	1			22
						22	9									
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									

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
02	34160 X	26341	-0-	-7819	-0-	316	1	24853	3	Y	1065	1045	1			20
						1172	9									
03	37820 X	27283	-0-	-10537	-0-	314	1	25999	3	Y	882	870	1	1	8	31
						970	9									
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									

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
02	39396 X	33627	-0-	-5769	-0-	564	1	31515	3	Y	1407	1398	1			54
						1548	9									
03	43617 X	35468	-0-	-8149	-0-	565	1	33664	3	Y	1126	1128	1	8	8	44
						1239	9									
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									

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
02	75012 X	60086	-0-	-14926	-0-	1308	1	58468	3	Y	282	282	1	9	8	8
						310	9									
03	78120 X	67682	-0-	-10438	-0-	1163	1	66121	3	Y	362	293	1	7	8	70
						398	9									
04	73140 X	62689	-0-	-10451	-0-	1530	1	60905	3	Y	231	267	1	2	8	32
						254	9									
05	72230 X	62062	-0-	-10168	-0-	1935	1	59868	3	Y	235	237	1			30
						259	9									
06	65490 X	58210	-0-	-7280	-0-	2539	1	55441	3	Y	209	216	1	4	8	19
						230	9									
07	DLQ G-10	57934	-0-	57934	57934	2264	1	55366	3	Y	276	264	1	7	8	24
						304	9									

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
02	32368 X	21781	-0-	-10587	-0-	375	1	20062	3	Y	1222	1268	1			5
						1344	9									
03	32395 X	23906	-0-	-8489	-0-	323	1	22320	3	Y	1148	1149	1	1	8	3
						1263	9									
04	28320 X	26461	-0-	-1859	-0-	598	1	24848	3	Y	923	902	1			24
						1015	9									
05	26908 X	23728	-0-	-3180	-0-	445	1	22155	3	Y	1025	902	1			147
						1128	9									
06	23340 X	20351	-0-	-2989	-0-	464	1	19174	3	Y	648	788	1			7
						713	9									
07	DLQ G-10	22935	-0-	22935	22935	502	1	21506	3	Y	843	844	1			6
						927	9									

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
02	29148 X	10997	-0-	-18151	-0-	188	1	10095	3	Y	649	700	1			5
						714	9									
03	29729 X	25286	-0-	-4443	-0-	341	1	23614	3	Y	1210	1209	1	1	8	5
						1331	9									
04	26000 X	26000	-0-	-0-	-0-	585	1	24281	3	Y	1031	1008	1			28
						1134	9									
05	25017 X	23443	-0-	-1574	-0-	437	1	21724	3	Y	1165	1025	1			168
						1282	9									
06	24480 X	20365	-0-	-4115	-0-	462	1	19081	3	Y	747	905	1			10
						822	9									
07	DLQ G-10	19001	-0-	19001	19001	413	1	17699	3	Y	808	809	1			9
						889	9									

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
02	47936 X	29300	-0-	-18636	-0-	504	1	26938	3	Y	1689	1763	1			11
						1858	9									
03	47616 X	34035	-0-	-13581	-0-	464	1	32083	3	Y	1353	1357	1	1	8	6
						1488	9									
04	39630 X	36852	-0-	-2778	-0-	826	1	34296	3	Y	1573	1539	1			40
						1730	9									
05	39835 X	34844	-0-	-4991	-0-	650	1	32351	3	Y	1675	1475	1			240
						1843	9									
06	38550 X	30001	-0-	-8549	-0-	682	1	28169	3	Y	1045	1274	1			11
						1150	9									
07	DLQ G-10	28308	-0-	28308	28308	617	1	26405	3	Y	1169	1169	1			11
						1286	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34188 X	17634	-0-	-16554	-0-	300	1	16019	3	Y	1195	1246	1			7
						1315	9									
03	34441 X	21064	-0-	-13377	-0-	285	1	19710	3	Y	972	974	1	1	8	4
						1069	9									
04	29760 X	25860	-0-	-3900	-0-	585	1	24275	3	Y	909	889	1			24
						1000	9									
05	27311 X	23566	-0-	-3745	-0-	444	1	22102	3	Y	927	817	1			134
						1020	9									
06	24330 X	19863	-0-	-4467	-0-	455	1	18796	3	Y	556	682	1			8
						612	9									
07	DLQ G-10	19522	-0-	19522	19522	428	1	18354	3	Y	673	673	1			8
						740	9									

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
02	46144 X	32827	-0-	-13317	-0-	569	1	30426	3	Y	1665	1743	1			8
						1832	9									
03	46810 X	31225	-0-	-15585	-0-	420	1	29052	3	Y	1594	1595	1	1	8	6
						1753	9									
04	41010 X	28478	-0-	-12532	-0-	624	1	25907	3	Y	1770	1730	1	1	8	45
						1947	9									
05	39587 X	27433	-0-	-12154	-0-	498	1	24773	3	Y	1965	1730	1			280
						2162	9									
06	35790 X	31555	-0-	-4235	-0-	717	1	29613	3	Y	1114	1381	1			13
						1225	9									
07	DLQ G-10	30401	-0-	30401	30401	665	1	28492	3	Y	1131	1132	1			12
						1244	9									

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
02	28921 X	28921	-0-	-0-	-0-	483	1	26977	3	Y	1328	1322	1			15
						1461	9									
03	28559 X	28559	-0-	-0-	-0-	453	1	26915	3	Y	1083	1084	1	8	8	6
						1191	9									
04	30090 X	24908	-0-	-5182	-0-	584	1	23316	3	Y	916	894	1	3	8	25
						1008	9									
05	32023 X	23763	-0-	-8260	-0-	485	1	22216	3	Y	965	849	1	1	8	140
						1062	9									
06	30990 X	21273	-0-	-9717	-0-	524	1	20082	3	Y	606	730	1	4	8	12
						667	9									
07	DLQ G-10	22602	-0-	22602	22602	531	1	21338	3	Y	666	671	1	1	8	6
						733	9									

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
02	30100 X	22354	-0-	-7746	-0-	376	1	21003	3	Y	886	882	1			57
						975	9									
03	30473 X	23714	-0-	-6759	-0-	378	1	22520	3	Y	742	745	1	5	8	49
						816	9									
04	26670 X	22105	-0-	-4565	-0-	521	1	20799	3	Y	714	696	1	3	8	64
						785	9									
05	27559 X	19794	-0-	-7765	-0-	407	1	18627	3	Y	691	610	1			145
						760	9									
06	26670 X	17010	-0-	-9660	-0-	421	1	16137	3	Y	411	500	1	3	8	53
						452	9									
07	DLQ G-10	18288	-0-	18288	18288	432	1	17347	3	Y	463	467	1	1	8	48
						509	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34020 X	28051	-0-	-5969	-0-	329	1	25848	3	Y	1704	1676	1			32
						1874	9									
03	37665 X	31361	-0-	-6304	-0-	355	1	29354	3	Y	1502	1479	1	2	8	53
						1652	9									
04	36538 X	36538	-0-	-0-	-0-	892	1	34005	3	Y	1492	1497	1	2	8	46
						1641	9									
05	35278 X	32954	-0-	-2324	-0-	582	1	30526	3	Y	1678	1484	1	1	8	239
						1846	9									
06	31590 X	29183	-0-	-2407	-0-	625	1	27373	3	Y	1077	1313	1	1	8	2
						1185	9									
07	DLQ G-10	28508	-0-	28508	28508	593	1	26496	3	Y	1290	1286	1			6
						1419	9									

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
02	36848 X	17609	-0-	-19239	-0-	296	1	15872	3	Y	1310	1368	1			6
						1441	9									
03	37355 X	12619	-0-	-24736	-0-	164	1	11301	3	Y	1049	1052	1			3
						1154	9									
04	32100 X	13416	-0-	-18684	-0-	291	1	12071	3	Y	958	937	1			24
						1054	9									
05	28988 X	28988	-0-	-0-	-0-	537	1	26711	3	Y	1582	1384	1			222
						1740	9									
06	23556 X	23556	-0-	-0-	-0-	532	1	21986	3	Y	944	1151	1			15
						1038	9									
07	DLQ G-10	22140	-0-	22140	22140	477	1	20473	3	Y	1082	1084	1			13
						1190	9									

COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36403 X	36403	-0-	-0-	-0-	641	1	34270	3	Y	1356	1425	1			4
						1492	9									
03	31512 X	31512	-0-	-0-	-0-	433	1	29932	3	Y	1043	1045	1	1	8	1
						1147	9									
04	19497 X	19497	-0-	-0-	-0-	434	1	18026	3	Y	943	921	1	1	8	22
						1037	9									
05	26305 X	26305	-0-	-0-	-0-	486	1	24192	3	Y	1479	1295	1	1	8	205
						1627	9									
06	23232 X	23232	-0-	-0-	-0-	525	1	21676	3	Y	937	1130	1			12
						1031	9									
07	DLQ G-10	21915	-0-	21915	21915	474	1	20329	3	Y	1011	1012	1			11
						1112	9									

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39312 X	951	-0-	-38361	-0-	17	1	934	3	Y	-0-					27
03	43121 X	30657	-0-	-12464	-0-	477	1	28373	3	Y	1643	1637	1	11	8	22
						1807	9									
04	41730 X	33457	-0-	-8273	-0-	768	1	30662	3	Y	1843	1813	1	7	8	45
						2027	9									
05	38905 X	30182	-0-	-8723	-0-	604	1	27636	3	Y	1765	1556	1	1	8	253
						1942	9									
06	34260 X	33476	-0-	-784	-0-	823	1	31555	3	Y	998	1231	1	6	8	14
						1098	9									
07	DLQ G-10	34230	-0-	34230	34230	805	1	32359	3	Y	969	980	1	2	8	1
						1066	9									

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
02	34580 X	17581	-0-	-16999	-0-	300 1254	1 9	16027	3	Y	1140	1197	1			9
03	34503 X	16010	-0-	-18493	-0-	213 1041	1 9	14756	3	Y	946	949	1	1	8	5
04	29730 X	16303	-0-	-13427	-0-	357 1114	1 9	14832	3	Y	1013	991	1			27
05	27404 X	26373	-0-	-1031	-0-	485 1729	1 9	24159	3	Y	1572	1377	1			222
06	21718 X	21718	-0-	-0-	-0-	491 944	1 9	20283	3	Y	858	1065	1			15
07	DLQ G-10	20312	-0-	20312	20312	439 1056	1 9	18817	3	Y	960	961	1			14

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
02	37604 X	24028	-0-	-13576	-0-	413 1531	1 9	22084	3	Y	1392	1462	1	1	8	2
03	38285 X	20011	-0-	-18274	-0-	267 1272	1 9	18472	3	Y	1156	1156	1			2
04	33450 X	17459	-0-	-15991	-0-	381 1258	1 9	15820	3	Y	1144	1118	1			28
05	31248 X	27170	-0-	-4078	-0-	499 1817	1 9	24854	3	Y	1652	1448	1			232
06	28470 X	26777	-0-	-1693	-0-	603 1260	1 9	24914	3	Y	1145	1360	1			17
07	DLQ G-10	23356	-0-	23356	23356	503 1299	1 9	21554	3	Y	1181	1182	1			16

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
02	25536 X	22919	-0-	-2617	-0-	400 1139	1 9	21380	3	Y	1035	1086	1			11
03	24862 X	21543	-0-	-3319	-0-	294 944	1 9	20305	3	Y	858	862	1			7
04	21840 X	17272	-0-	-4568	-0-	384 924	1 9	15964	3	Y	840	822	1			25
05	25389 X	19653	-0-	-5736	-0-	366 1092	1 9	18195	3	Y	993	873	1			145
06	24570 X	10233	-0-	-14337	-0-	230 515	1 9	9488	3	Y	468	600	1			13
07	DLQ G-10	18917	-0-	18917	18917	410 955	1 9	17552	3	Y	868	860	1	9	8	12

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
02	19992 X	10187	-0-	-9805	-0-	176 620	1 9	9391	3	Y	564	590	1			16
03	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	160 637	1 9	11109	3	Y	579	582	1	3	8	10
04	13950 X	11437	-0-	-2513	-0-	254 626	1 9	10557	3	Y	569	559	1	1	8	19
05	14415 X	11841	-0-	-2574	-0-	218 799	1 9	10824	3	Y	726	636	1	2	8	107
06	13950 X	11735	-0-	-2215	-0-	263 629	1 9	10843	3	Y	572	664	1	1	8	14
07	DLQ G-10	12399	-0-	12399	12399	260 980	1 9	11159	3	Y	891	886	1			19

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
02	23268 X	18047	-0-	-5221	-0-	314 922	1 9	16811	3	Y	838	869	1			22
03	25761 X	18500	-0-	-7261	-0-	252 855	1 9	17393	3	Y	777	779	1	4	8	16
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

GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

02	33348 X	30905	-0-	-2443	-0-	523 1142	1 9	29240	3	Y	1038	1033	1			16
03	36921 X	29893	-0-	-7028	-0-	480 851	1 9	28562	3	Y	774	775	1	5	8	10
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

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

02	18144 X	7465	-0-	-10679	-0-	126 297	1 9	7042	3	Y	270	268	1			4
03	20088 X	4784	-0-	-15304	-0-	76 183	1 9	4525	3	Y	166	167	1	1	8	2
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

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

02	28392 X	20204	-0-	-8188	-0-	346 524	1 9	19334	3	Y	476	474	1			5
03	31434 X	20390	-0-	-11044	-0-	330 421	1 9	19639	3	Y	383	382	1	3	8	3
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

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
02	34328 X	19078	-0-	-15250	-0-	327 502	1 9	18249	3	Y	456	454	1			4
03	38006 X	18792	-0-	-19214	-0-	303 417	1 9	18072	3	Y	379	378	1	3	8	2
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

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
02	38164 X	24225	-0-	-13939	-0-	402 1370	1 9	22453	3	Y	1245	1237	1			30
03	42253 X	25495	-0-	-16758	-0-	401 1212	1 9	23882	3	Y	1102	1103	1	8	8	21
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

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
02	54124 X	31611	-0-	-22513	-0-	533 1319	1 9	29759	3	Y	1199	1194	1			44
03	56327 X	31069	-0-	-25258	-0-	493 1250	1 9	29326	3	Y	1136	1138	1	8	8	34
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

GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50624 X	29304	-0-	-21320	-0-	489 1546	1 9	27269	3	Y	1405	1398	1			13
03	51367 X	31100	-0-	-20267	-0-	492 1352	1 9	29256	3	Y	1229	1231	1	9	8	2
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

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
02	52640	X	45122	-0-	-7518	-0-	969 853	1 9	43300	3	Y	775	789	1	8	8	31
03	56947	X	52292	-0-	-4655	-0-	886 1032	1 9	50374	3	Y	938	873	1	11	8	85
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

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
02	41664	X	30037	-0-	-11627	-0-	510 1013	1 9	28514	3	Y	921	917	1			9
03	46128	X	29160	-0-	-16968	-0-	471 708	1 9	27981	3	Y	644	646	1	4	8	3
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

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
02	171767	X	171767	-0-	-0-	-0-	3758 24	1 9	167985	3	Y	22	17	1			9
03	208847	X	181189	-0-	-27658	-0-	3131 29	1 9	178029	3	Y	26	26	1			9
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

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
02	32340	X	21000	-0-	-11340	-0-	357 689	1 9	19954	3	Y	626	624	1			7
03	35805	X	22867	-0-	-12938	-0-	368 572	1 9	21927	3	Y	520	519	1	4	8	4
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

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
02	28196 X	22128	-0-	-6068	-0-	260	1	20483	3	Y	1259	1238	1			25
						1385	9									
03	31589 X	25800	-0-	-5789	-0-	293	1	24238	3	Y	1154	1136	1	2	8	41
						1269	9									
04	30570 X	29214	-0-	-1356	-0-	715	1	27264	3	Y	1123	1128	1	1	8	35
						1235	9									
05	31589 X	26714	-0-	-4875	-0-	475	1	24887	3	Y	1229	1088	1	1	8	175
						1352	9									
06	26550 X	23412	-0-	-3138	-0-	503	1	22017	3	Y	811	984	1	1	8	1
						892	9									
07	DLQ G-10	22806	-0-	22806	22806	473	1	21120	3	Y	1103	1099	1			5
						1213	9									

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
02	37240 X	27604	-0-	-9636	-0-	467	1	26061	3	Y	978	974	1			12
						1076	9									
03	34534 X	22147	-0-	-12387	-0-	356	1	21135	3	Y	596	599	1	4	8	5
						656	9									
04	33090 X	25186	-0-	-7904	-0-	596	1	23798	3	Y	720	701	1	3	8	21
						792	9									
05	34193 X	26441	-0-	-7752	-0-	549	1	25111	3	Y	710	625	1			106
						781	9									
06	33090 X	22595	-0-	-10495	-0-	561	1	21538	3	Y	451	544	1	3	8	10
						496	9									
07	DLQ G-10	22664	-0-	22664	22664	538	1	21611	3	Y	468	472	1	1	8	5
						515	9									

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
02	50540 X	-0-	-0-	-50540	-0-					Y	-0-					24
03	51150 X	35435	-0-	-15715	-0-	552	1	32853	3	Y	1845	1837	1	13	8	19
						2030	9									
04	46680 X	38947	-0-	-7733	-0-	896	1	35786	3	Y	2059	2019	1	8	8	51
						2265	9									
05	45136 X	42294	-0-	-2842	-0-	860	1	39373	3	Y	1874	1653	1	1	8	271
						2061	9									
06	38614 X	38614	-0-	-0-	-0-	954	1	36559	3	Y	1001	1249	1	6	8	17
						1101	9									
07	DLQ G-10	37216	-0-	37216	37216	877	1	35246	3	Y	994	1003	1	2	8	6
						1093	9									

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43176 X	28653	-0-	-14523	-0-	495	1	26455	3	Y	1548	1611	1			7
						1703	9									
03	39990 X	28938	-0-	-11052	-0-	390	1	26958	3	Y	1445	1448	1			4
						1590	9									
04	32790 X	24740	-0-	-8050	-0-	547	1	22727	3	Y	1333	1303	1			34
						1466	9									
05	31713 X	22076	-0-	-9637	-0-	405	1	20114	3	Y	1415	1247	1			202
						1557	9									
06	30690 X	18663	-0-	-12027	-0-	418	1	17254	3	Y	901	1089	1			14
						991	9									
07	DLQ G-10	16856	-0-	16856	16856	360	1	15423	3	Y	975	976	1			13
						1073	9									

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
02	48888	X	25118	-0-	-23770	-0-	426	1	22756	3	Y	1760	1843	1			6
							1936	9									
03	46686	X	25298	-0-	-21388	-0-	337	1	23250	3	Y	1555	1558	1			3
							1711	9									
04	39900	X	32264	-0-	-7636	-0-	712	1	29570	3	Y	1802	1763	1			42
							1982	9									
05	35557	X	27499	-0-	-8058	-0-	503	1	25013	3	Y	1803	1590	1			255
							1983	9									
06	30630	X	23155	-0-	-7475	-0-	516	1	21302	3	Y	1215	1452	1			18
							1337	9									
07	DLQ G-10		22610	-0-	22610	22610	471	1	20203	3	Y	1760	1761	1			17
							1936	9									

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52080	X	32155	-0-	-19925	-0-	540	1	30150	3	Y	1332	1326	1			30
							1465	9									
03	54684	X	34641	-0-	-20043	-0-	551	1	32768	3	Y	1202	1204	1	8	8	20
							1322	9									
04	47280	X	37144	-0-	-10136	-0-	881	1	35187	3	Y	978	968	1	4	8	26
							1076	9									
05	44485	X	33499	-0-	-10986	-0-	693	1	31717	3	Y	990	871	1	1	8	144
							1089	9									
06	38340	X	29933	-0-	-8407	-0-	742	1	28439	3	Y	684	807	1	4	8	17
							752	9									
07	DLQ G-10		27877	-0-	27877	27877	657	1	26406	3	Y	740	744	1	1	8	12
							814	9									

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49700	X	18683	-0-	-31017	-0-	321	1	17900	3	Y	420	418	1			6
							462	9									
03	55025	X	37096	-0-	-17929	-0-	590	1	35133	3	Y	1248	1244	1	9	8	1
							1373	9									
04	53250	X	30300	-0-	-22950	-0-	710	1	28338	3	Y	1138	1110	1	4	8	25
							1252	9									
05	44020	X	27511	-0-	-16509	-0-	563	1	25752	3	Y	1087	958	1	1	8	153
							1196	9									
06	37140	X	30967	-0-	-6173	-0-	771	1	29569	3	Y	570	712	1	4	8	7
							627	9									
07	DLQ G-10		30397	-0-	30397	30397	719	1	28944	3	Y	667	670	1	1	8	3
							734	9									

GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43176	X	16552	-0-	-26624	-0-	284	1	15860	3	Y	371	369	1			13
							408	9									
03	47802	X	24137	-0-	-23665	-0-	384	1	22888	3	Y	786	786	1	5	8	8
							865	9									
04	46260	X	27805	-0-	-18455	-0-	660	1	26362	3	Y	712	694	1	3	8	23
							783	9									
05	38750	X	26009	-0-	-12741	-0-	540	1	24733	3	Y	669	590	1			102
							736	9									
06	37500	X	23089	-0-	-14411	-0-	576	1	22072	3	Y	401	487	1	2	8	14
							441	9									
07	DLQ G-10		20833	-0-	20833	20833	494	1	19858	3	Y	437	440	1	1	8	10
							481	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46200 X	12690	-0-	-33510	-0-	212	1	11886	3	Y	538	536	1			6
						592	9									
03	51150 X	31497	-0-	-19653	-0-	499	1	29694	3	Y	1185	1183	1	8	8	-0-
						1304	9									
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									

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
02	53116 X	21081	-0-	-32035	-0-	354	1	18922	3	Y	1641	1734	1			8
						1805	9									
03	51336 X	17189	-0-	-34147	-0-	228	1	15782	3	Y	1072	1076	1			4
						1179	9									
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									

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
02	46116 X	12715	-0-	-33401	-0-	213	1	11912	3	Y	536	534	1			6
						590	9									
03	51057 X	36034	-0-	-15023	-0-	573	1	34078	3	Y	1257	1254	1	9	8	-0-
						1383	9									
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									

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37488 X	37488	-0-	-0-	-0-	439	1	34519	3	Y	2300	2259	1			47
						2530	9									
03	45694 X	32475	-0-	-13219	-0-	363	1	30022	3	Y	1900	1872	1	3	8	72
						2090	9									
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									

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
02	31136	X	22722	-0-	-8414	-0-	380	1	21269	3	Y	975	968	1			30
							1073	9									
03	34472	X	22090	-0-	-12382	-0-	354	1	21047	3	Y	626	626	1	4	8	26
							689	9									
04	33360	X	20977	-0-	-12383	-0-	492	1	19649	3	Y	760	749	1	3	8	34
							836	9									
05	28768	X	20094	-0-	-8674	-0-	411	1	18794	3	Y	808	716	1			126
							889	9									
06	24450	X	18175	-0-	-6275	-0-	447	1	17164	3	Y	513	618	1	3	8	18
							564	9									
07	DLQ G-10		18066	-0-	18066	18066	424	1	17048	3	Y	540	545	1	1	8	12
							594	9									

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
02	19180	X	9395	-0-	-9785	-0-	161	1	9005	3	Y	208	207	1			5
							229	9									
03	19499	X	12144	-0-	-7355	-0-	196	1	11683	3	Y	241	240	1	2	8	4
							265	9									
04	17610	X	10381	-0-	-7229	-0-	247	1	9863	3	Y	246	236	1	1	8	13
							271	9									
05	14663	X	9924	-0-	-4739	-0-	206	1	9441	3	Y	252	226	1			39
							277	9									
06	13980	X	7060	-0-	-6920	-0-	176	1	6753	3	Y	119	152	1	1	8	5
							131	9									
07	DLQ G-10		6833	-0-	6833	6833	162	1	6504	3	Y	152	153	1			4
							167	9									

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
02	64260	X	20207	-0-	-44053	-0-	240	1	18806	3	Y	1055	1040	1			29
							1161	9									
03	71145	X	52554	-0-	-18591	-0-	598	1	49544	3	Y	2193	2135	1	3	8	84
							2412	9									
04	65790	X	15727	-0-	-50063	-0-	380	1	14489	3	Y	780	823	1	1	8	40
							858	9									
05	61132	X	11186	-0-	-49946	-0-	186	1	9757	3	Y	1130	993	1			177
							1243	9									
06	50850	X	15983	-0-	-34867	-0-	332	1	14552	3	Y	999	1157	1	1	8	18
							1099	9									
07	DLQ G-10		2775	-0-	2775	2775	58	1	2594	3	Y	112	114	1			16
							123	9									

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	47068 X	42062	-0-	-5006	-0-	731	1	39097	3	Y	2031	2090	1			12
						2234	9									
03	50964 X	37125	-0-	-13839	-0-	502	1	34776	3	Y	1679	1684	1			7
						1847	9									
04	49320 X	22718	-0-	-26602	-0-	494	1	20534	3	Y	1536	1502	1			41
						1690	9									
05	46562 X	38270	-0-	-8292	-0-	702	1	34903	3	Y	2423	2122	1			342
						2665	9									
06	45060 X	30549	-0-	-14511	-0-	688	1	28399	3	Y	1329	1648	1			23
						1462	9									
07	DLQ G-10	30216	-0-	30216	30216	653	1	27999	3	Y	1422	1425	1			20
						1564	9									

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
02	42980 X	35939	-0-	-7041	-0-	419	1	32950	3	Y	2336	2294	1			53
						2570	9									
03	47585 X	27743	-0-	-19842	-0-	310	1	25638	3	Y	1632	1614	1	2	8	69
						1795	9									
04	46050 X	5884	-0-	-40166	-0-	140	1	5350	3	Y	358	403	1			24
						394	9									
05	39804 X	15230	-0-	-24574	-0-	239	1	12507	3	Y	2258	1956	1	1	8	325
						2484	9									
06	38520 X	16552	-0-	-21968	-0-	353	1	15448	3	Y	683	995	1	1	8	12
						751	9									
07	DLQ G-10	19408	-0-	19408	19408	401	1	17879	3	Y	1025	1020	1			17
						1128	9									

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
02	31696 X	20624	-0-	-11072	-0-	244	1	19223	3	Y	1052	1033	1			23
						1157	9									
03	35092 X	19819	-0-	-15273	-0-	225	1	18647	3	Y	861	850	1	1	8	33
						947	9									
04	33960 X	6468	-0-	-27492	-0-	157	1	5973	3	Y	307	328	1			12
						338	9									
05	30566 X	25209	-0-	-5357	-0-	445	1	23337	3	Y	1297	1125	1	1	8	183
						1427	9									
06	27740 X	27740	-0-	-0-	-0-	602	1	26379	3	Y	690	868	1	1	8	4
						759	9									
07	DLQ G-10	28216	-0-	28216	28216	596	1	26589	3	Y	937	933	1			8
						1031	9									

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
02	24365 X	24365	-0-	-0-	-0-	283	1	22278	3	Y	1640	1613	1			43
						1804	9									
03	22360 X	22360	-0-	-0-	-0-	250	1	20670	3	Y	1309	1290	1	2	8	60
						1440	9									
04	25590 X	1368	-0-	-24222	-0-	33	1	1262	3	Y	66	107	1			19
						73	9									
05	26970 X	15269	-0-	-11701	-0-	265	1	13857	3	Y	1043	903	1			159
						1147	9									
06	26100 X	21347	-0-	-4753	-0-	453	1	19825	3	Y	972	1114	1	1	8	16
						1069	9									
07	DLQ G-10	27637	-0-	27637	27637	570	1	25410	3	Y	1506	1499	1			23
						1657	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	74732	X	50086	-0-	-24646	-0-	857	1	45820	3	Y	3099	3250	1			19
							3409	9									
03	80135	X	41411	-0-	-38724	-0-	551	1	38121	3	Y	2490	2498	1	1	8	10
							2739	9									
04	70770	X	6485	-0-	-64285	-0-	141	1	5845	3	Y	454	445	1			19
							499	9									
05	67084	X	35271	-0-	-31813	-0-	643	1	32018	3	Y	2373	2059	1			333
							2610	9									
06	58800	X	36248	-0-	-22552	-0-	815	1	33678	3	Y	1595	1899	1			29
							1755	9									
07	DLQ G-10		35149	-0-	35149	35149	757	1	32437	3	Y	1777	1780	1			26
							1955	9									

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
02	65576	X	17369	-0-	-48207	-0-	206	1	16145	3	Y	925	909	1			29
							1018	9									
03	72602	X	29626	-0-	-42976	-0-	328	1	27127	3	Y	1974	1923	1	3	8	77
							2171	9									
04	60360	X	12910	-0-	-47450	-0-	311	1	11847	3	Y	684	723	1	1	8	37
							752	9									
05	56420	X	7333	-0-	-49087	-0-	124	1	6492	3	Y	652	582	1			107
							717	9									
06	47040	X	9470	-0-	-37570	-0-	199	1	8702	3	Y	517	609	1	1	8	14
							569	9									
07	DLQ G-10		2804	-0-	2804	2804	57	1	2553	3	Y	176	177	1			13
							194	9									

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
02	48356	X	15588	-0-	-32768	-0-	185	1	14532	3	Y	792	779	1			21
							871	9									
03	53537	X	38486	-0-	-15051	-0-	439	1	36353	3	Y	1540	1502	1	2	8	57
							1694	9									
04	48060	X	11178	-0-	-36882	-0-	271	1	10333	3	Y	522	553	1	1	8	25
							574	9									
05	46376	X	8617	-0-	-37759	-0-	150	1	7872	3	Y	541	483	1			83
							595	9									
06	41820	X	14104	-0-	-27716	-0-	302	1	13242	3	Y	509	586	1	1	8	5
							560	9									
07	DLQ G-10		3711	-0-	3711	3711	78	1	3461	3	Y	156	157	1			4
							172	9									

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73248	X	34776	-0-	-38472	-0-	594	1	31721	3	Y	2237	2370	1			16
							2461	9									
03	72137	X	26175	-0-	-45962	-0-	346	1	23937	3	Y	1720	1727	1			9
							1892	9									
04	58710	X	18198	-0-	-40512	-0-	392	1	16285	3	Y	1383	1353	1			39
							1521	9									
05	55335	X	22537	-0-	-32798	-0-	393	1	19562	3	Y	2347	2053	1			333
							2582	9									
06	48510	X	31564	-0-	-16946	-0-	707	1	29162	3	Y	1541	1847	1			27
							1695	9									
07	DLQ G-10		32526	-0-	32526	32526	699	1	29932	3	Y	1723	1726	1			24
							1895	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	37912	X	28417	-0-	-9495	-0-	339 1470	1 9	26608	3	Y	1336	1312	1			33
03	33366	X	33366	-0-	-0-	-0-	381 1421	1 9	31564	3	Y	1292	1270	1	2	8	53
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

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
02	68152	X	23150	-0-	-45002	-0-	379 1627	1 9	21144	3	Y	1479	1473	1			23
03	72168	X	50932	-0-	-21236	-0-	798 2698	1 9	47436	3	Y	2453	2446	1	17	8	13
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

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
02	69216	X	37258	-0-	-31958	-0-	610 2562	1 9	34086	3	Y	2329	2318	1			25
03	54963	X	51538	-0-	-3425	-0-	804 2888	1 9	47846	3	Y	2625	2622	1	18	8	10
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

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
02	56896	X	22663	-0-	-34233	-0-	373 1429	1 9	20861	3	Y	1299	1293	1			14
03	38068	X	36275	-0-	-1793	-0-	565 2044	1 9	33666	3	Y	1858	1851	1	13	8	8
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	147952 X	120309	-0-	-27643	-0-	2625	1	117340	3	Y	313	245	1			149
						344	9									
03	155124 X	128097	-0-	-27027	-0-	2207	1	125491	3	Y	363	371	1			141
						399	9									
04	141540 X	118561	-0-	-22979	-0-	2898	1	115368	3	Y	268	349	1			60
						295	9									
05	146258 X	116346	-0-	-29912	-0-	3631	1	112355	3	Y	327	270	1			117
						360	9									
*06	134550 X	108264	-0-	-26286	-0-	4727	1	103204	3	Y	303	274	1	1	8	145
						333	9									
07	DLQ G-10	107874	-0-	107874	107874	4226	1	103345	3	Y	275	175	1			245
						303	9									

GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

02	62748 X	21982	-0-	-40766	-0-	368	1	20505	3	Y	1008	1003	1			12
						1109	9									
03	43960 X	43960	-0-	-0-	-0-	699	1	41546	3	Y	1559	1554	1	11	8	6
						1715	9									
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									

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

02	52108 X	21769	-0-	-30339	-0-	380	1	20309	3	Y	982	1054	1	1	8	13
						1080	9									
03	53816 X	27450	-0-	-26366	-0-	368	1	25436	3	Y	1496	1499	1			10
						1646	9									
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									

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

02	60340 X	27405	-0-	-32935	-0-	478	1	25586	3	Y	1219	1313	1			13
						1341	9									
03	63488 X	30264	-0-	-33224	-0-	411	1	28410	3	Y	1312	1315	1			10
						1443	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	94332 X	64968	-0-	-29364	-0-	1134	1	60667	3	Y	2879	2974	1			20
						3167	9									
03	91388 X	45461	-0-	-45927	-0-	617	1	42626	3	Y	2016	2024	1			12
						2218	9									
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									

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
02	81760 X	53843	-0-	-27917	-0-	926	1	49550	3	Y	3061	3187	1			21
						3367	9									
03	74276 X	38252	-0-	-36024	-0-	512	1	35416	3	Y	2113	2122	1			12
						2324	9									
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									

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
02	73388 X	25232	-0-	-48156	-0-	438	1	23461	3	Y	1212	1291	1			11
						1333	9									
03	60791 X	27485	-0-	-33306	-0-	372	1	25739	3	Y	1249	1253	1			7
						1374	9									
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									

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
02	111384 X	52409	-0-	-58975	-0-	1136	1	50787	3	Y	442	450	1	5	8	67
						486	9									
03	123318 X	55498	-0-	-67820	-0-	951	1	54068	3	Y	435	438	1	9	8	55
						479	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	73976 X	35653	-0-	-38323	-0-	756	1	33771	3	Y	1024	1044	1	12	8	151
						1126	9									
03	81902 X	38093	-0-	-43809	-0-	639	1	36339	3	Y	1014	1039	1			126
						1115	9									
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									

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
02	62468 X	52521	-0-	-9947	-0-	867	1	48429	3	Y	2932	2919	1			37
						3225	9									
03	69161 X	53154	-0-	-16007	-0-	833	1	49567	3	Y	2504	2507	1	17	8	17
						2754	9									
04	65730 X	47037	-0-	-18693	-0-	1087	1	43425	3	Y	2295	2245	1	8	8	59
						2525	9									
05	65472 X	45183	-0-	-20289	-0-	911	1	41685	3	Y	2352	2070	1	1	8	340
						2587	9									
06	60090 X	43266	-0-	-16824	-0-	1064	1	40802	3	Y	1273	1583	1	8	8	22
						1400	9									
07	DLQ G-10	43873	-0-	43873	43873	1030	1	41438	3	Y	1277	1291	1	2	8	6
						1405	9									

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51156 X	36874	-0-	-14282	-0-	621	1	34727	3	Y	1387	1381	1			14
						1526	9									
03	48577 X	38577	-0-	-10000	-0-	614	1	36584	3	Y	1254	1255	1	9	8	4
						1379	9									
04	45060 X	33999	-0-	-11061	-0-	799	1	31893	3	Y	1188	1162	1	4	8	26
						1307	9									
05	46407 X	33096	-0-	-13311	-0-	677	1	30967	3	Y	1320	1160	1	1	8	185
						1452	9									
06	41790 X	31082	-0-	-10708	-0-	768	1	29457	3	Y	779	950	1	5	8	9
						857	9									
07	DLQ G-10	30473	-0-	30473	30473	718	1	28888	3	Y	788	795	1	1	8	1
						867	9									

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74872 X	55050	-0-	-19822	-0-	909	1	50753	3	Y	3080	3066	1			36
						3388	9									
03	75919 X	55095	-0-	-20824	-0-	864	1	51380	3	Y	2592	2595	1	18	8	15
						2851	9									
04	69450 X	49792	-0-	-19658	-0-	1151	1	45970	3	Y	2428	2373	1	9	8	61
						2671	9									
05	68386 X	48074	-0-	-20312	-0-	969	1	44347	3	Y	2507	2206	1	1	8	361
						2758	9									
06	62610 X	41631	-0-	-20979	-0-	1016	1	38968	3	Y	1497	1824	1	9	8	25
						1647	9									
07	DLQ G-10	38087	-0-	38087	38087	884	1	35541	3	Y	1511	1525	1	3	8	8
						1662	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	69440	X	48237	-0-	-21203	-0-	798	1	44583	3	Y	2596	2585	1			21
							2856	9									
03	58683	X	44244	-0-	-14439	-0-	693	1	41223	3	Y	2116	2119	1	15	8	3
							2328	9									
04	61110	X	38443	-0-	-22667	-0-	887	1	35419	3	Y	1943	1895	1	7	8	44
							2137	9									
05	63147	X	36255	-0-	-26892	-0-	729	1	33370	3	Y	1960	1725	1	1	8	278
							2156	9									
06	61110	X	33584	-0-	-27526	-0-	821	1	31503	3	Y	1145	1400	1	7	8	16
							1260	9									
07	DLQ G-10		36953	-0-	36953	36953	868	1	34924	3	Y	1055	1064	1	2	8	5
							1161	9									

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
02	61320	X	47472	-0-	-13848	-0-	783	1	43733	3	Y	2687	2675	1			33
							2956	9									
03	63085	X	47014	-0-	-16071	-0-	737	1	43836	3	Y	2219	2225	1	15	8	12
							2441	9									
04	61050	X	40835	-0-	-20215	-0-	944	1	37694	3	Y	1997	1947	1	7	8	55
							2197	9									
05	63085	X	38069	-0-	-25016	-0-	768	1	35134	3	Y	1970	1736	1	1	8	288
							2167	9									
06	55350	X	33274	-0-	-22076	-0-	812	1	31160	3	Y	1184	1440	1	7	8	25
							1302	9									
07	DLQ G-10		31974	-0-	31974	31974	744	1	29923	3	Y	1188	1196	1	2	8	15
							1307	9									

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
02	69496	X	50132	-0-	-19364	-0-	824	1	46060	3	Y	2953	2940	1			37
							3248	9									
03	71393	X	50288	-0-	-21105	-0-	786	1	46760	3	Y	2493	2498	1	17	8	15
							2742	9									
04	64680	X	44986	-0-	-19694	-0-	1037	1	41426	3	Y	2294	2244	1	8	8	57
							2523	9									
05	63209	X	42940	-0-	-20269	-0-	863	1	39514	3	Y	2330	2051	1	1	8	335
							2563	9									
06	57990	X	37297	-0-	-20693	-0-	909	1	34867	3	Y	1383	1686	1	9	8	23
							1521	9									
07	DLQ G-10		35454	-0-	35454	35454	822	1	33089	3	Y	1403	1416	1	2	8	8
							1543	9									

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
02	71932	X	30762	-0-	-41170	-0-	516	1	28803	3	Y	1312	1306	1			7
							1443	9									
03	66464	X	28381	-0-	-38083	-0-	453	1	26939	3	Y	899	900	1	6	8	-0-
							989	9									
04	52440	X	36765	-0-	-15675	-0-	875	1	34957	3	Y	848	816	1	3	8	29
							933	9									
05	46872	X	35804	-0-	-11068	-0-	746	1	34142	3	Y	833	744	1			118
							916	9									
06	38940	X	34110	-0-	-4830	-0-	853	1	32737	3	Y	473	580	1	3	8	8
							520	9									
07	DLQ G-10		26948	-0-	26948	26948	641	1	25800	3	Y	461	465	1	1	8	3
							507	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	68488	X	23024	-0-	-45464	-0-	388	1	21713	3	Y	839	836	1			3
							923	9									
03	47833	X	18724	-0-	-29109	-0-	298	1	17763	3	Y	603	602	1	4	8	-0-
							663	9									
04	35370	X	26003	-0-	-9367	-0-	620	1	24772	3	Y	555	534	1	2	8	19
							611	9									
05	30411	X	22421	-0-	-7990	-0-	467	1	21380	3	Y	522	467	1			74
							574	9									
06	24660	X	18874	-0-	-5786	-0-	471	1	18081	3	Y	293	360	1	2	8	5
							322	9									
07	DLQ G-10		17551	-0-	17551	17551	418	1	16819	3	Y	285	288	1	1	8	1
							314	9									

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
02	76300	X	31260	-0-	-45040	-0-	529	1	29500	3	Y	1119	1114	1			5
							1231	9									
03	51429	X	30699	-0-	-20730	-0-	491	1	29193	3	Y	923	922	1	6	8	-0-
							1015	9									
04	49770	X	30484	-0-	-19286	-0-	724	1	28910	3	Y	773	744	1	3	8	26
							850	9									
05	45322	X	31999	-0-	-13323	-0-	666	1	30482	3	Y	774	690	1			110
							851	9									
06	38190	X	28362	-0-	-9828	-0-	709	1	27176	3	Y	434	534	1	3	8	7
							477	9									
07	DLQ G-10		26494	-0-	26494	26494	631	1	25380	3	Y	439	442	1	1	8	3
							483	9									

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
02	91084	X	27239	-0-	-63845	-0-	317	1	24950	3	Y	1793	1762	1			60
							1972	9									
03	77159	X	57448	-0-	-19711	-0-	642	1	53213	3	Y	3266	3190	1	4	8	132
							3593	9									
04	61890	X	47381	-0-	-14509	-0-	1128	1	43008	3	Y	2950	2986	1	4	8	92
							3245	9									
05	60729	X	43699	-0-	-17030	-0-	753	1	39470	3	Y	3160	2801	1	1	8	450
							3476	9									
06	55590	X	40667	-0-	-14923	-0-	867	1	37968	3	Y	1665	2110	1	2	8	3
							1832	9									
07	DLQ G-10		39706	-0-	39706	39706	828	1	36945	3	Y	1757	1751	1			9
							1933	9									

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
02	73696	X	16538	-0-	-57158	-0-	195	1	15274	3	Y	972	955	1			34
							1069	9									
03	75609	X	47591	-0-	-28018	-0-	538	1	44594	3	Y	2235	2175	1	3	8	91
							2459	9									
04	58980	X	12607	-0-	-46373	-0-	302	1	11525	3	Y	709	755	1	1	8	44
							780	9									
05	48639	X	24761	-0-	-23878	-0-	443	1	23161	3	Y	1052	925	1			171
							1157	9									
06	46050	X	35159	-0-	-10891	-0-	757	1	33178	3	Y	1113	1258	1	2	8	24
							1224	9									
07	DLQ G-10		35650	-0-	35650	35650	747	1	33355	3	Y	1407	1401	1			30
							1548	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	88508	X	26069	-0-	-62439	-0-	304	1	23837	3	Y	1753	1723	1			65
							1928	9									
03	75454	X	53971	-0-	-21483	-0-	606	1	50205	3	Y	2873	2808	1	4	8	126
							3160	9									
04	63180	X	43039	-0-	-20141	-0-	1027	1	39148	3	Y	2604	2639	1	3	8	88
							2864	9									
05	55924	X	39327	-0-	-16597	-0-	680	1	35623	3	Y	2749	2435	1	1	8	401
							3024	9									
06	52230	X	37251	-0-	-14979	-0-	796	1	34893	3	Y	1420	1809	1	2	8	10
							1562	9									
07	DLQ G-10		35819	-0-	35819	35819	749	1	33433	3	Y	1488	1482	1			16
							1637	9									

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
02	25479	X	25479	-0-	-0-	-0-	304	1	23835	3	Y	1218	1197	1			52
							1340	9									
03	53512	X	53512	-0-	-0-	-0-	599	1	49596	3	Y	3015	2937	1	4	8	126
							3317	9									
04	44810	X	44810	-0-	-0-	-0-	1066	1	40644	3	Y	2818	2847	1	4	8	93
							3100	9									
05	39339	X	39339	-0-	-0-	-0-	679	1	35540	3	Y	2836	2517	1	1	8	411
							3120	9									
06	36554	X	36554	-0-	-0-	-0-	781	1	34208	3	Y	1423	1823	1	2	8	9
							1565	9									
07	DLQ G-10		34782	-0-	34782	34782	727	1	32449	3	Y	1460	1456	1			13
							1606	9									

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
02	79548	X	17620	-0-	-61928	-0-	208	1	16328	3	Y	985	969	1			35
							1084	9									
03	73439	X	48964	-0-	-24475	-0-	553	1	45713	3	Y	2453	2386	1	3	8	99
							2698	9									
04	57000	X	13962	-0-	-43038	-0-	335	1	12752	3	Y	795	845	1	1	8	48
							875	9									
05	50375	X	39241	-0-	-11134	-0-	675	1	35378	3	Y	2898	2525	1	1	8	420
							3188	9									
06	47370	X	28818	-0-	-18552	-0-	607	1	26603	3	Y	1462	1859	1	2	8	21
							1608	9									
07	DLQ G-10		33197	-0-	33197	33197	687	1	30672	3	Y	1671	1665	1			27
							1838	9									

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
02	78596	X	10465	-0-	-68131	-0-	120	1	9458	3	Y	806	793	1			31
							887	9									
03	70587	X	38796	-0-	-31791	-0-	436	1	36059	3	Y	2092	2034	1	3	8	86
							2301	9									
04	53070	X	4130	-0-	-48940	-0-	98	1	3740	3	Y	265	319	1			32
							292	9									
05	46252	X	31957	-0-	-14295	-0-	569	1	29826	3	Y	1420	1231	1	1	8	220
							1562	9									
06	37860	X	32075	-0-	-5785	-0-	688	1	30121	3	Y	1151	1345	1	2	8	24
							1266	9									
07	DLQ G-10		26865	-0-	26865	26865	560	1	25004	3	Y	1183	1179	1			28
							1301	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	174292 X	31753	-0-	-142539	-0-	514	1	28709	3	Y	2300	2290	1			36
						2530	9									
03	50964 X	26811	-0-	-24153	-0-	395	1	23504	3	Y	2647	2647	1	18	8	18
						2912	9									
04	49320 X	40623	-0-	-8697	-0-	927	1	37019	3	Y	2434	2373	1	9	8	70
						2677	9									
05	50964 X	30671	-0-	-20293	-0-	601	1	27518	3	Y	2320	2045	1	1	8	344
						2552	9									
06	39270 X	30248	-0-	-9022	-0-	734	1	28153	3	Y	1237	1544	1	8	8	29
						1361	9									
07	DLQ G-10	29043	-0-	29043	29043	672	1	27038	3	Y	1212	1225	1	2	8	14
						1333	9									

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
02	66976 X	27817	-0-	-39159	-0-	473	1	26433	3	Y	828	824	1			17
						911	9									
03	74152 X	23372	-0-	-50780	-0-	374	1	22255	3	Y	675	678	1	5	8	9
						743	9									
04	34860 X	27102	-0-	-7758	-0-	646	1	25784	3	Y	611	588	1	2	8	30
						672	9									
05	36022 X	26791	-0-	-9231	-0-	560	1	25641	3	Y	536	480	1			86
						590	9									
06	34860 X	22319	-0-	-12541	-0-	560	1	21452	3	Y	279	350	1	2	8	13
						307	9									
07	DLQ G-10	20386	-0-	20386	20386	486	1	19577	3	Y	294	297	1	1	8	9
						323	9									

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
02	74088 X	16340	-0-	-57748	-0-	281	1	15054	3	Y	914	944	1			17
						1005	9									
03	40548 X	28244	-0-	-12304	-0-	381	1	26306	3	Y	1415	1402	1	8	8	22
						1557	9									
04	34500 X	28205	-0-	-6295	-0-	625	1	25937	3	Y	1494	1466	1			50
						1643	9									
05	29915 X	26305	-0-	-3610	-0-	483	1	24029	3	Y	1630	1436	1	4	8	240
						1793	9									
06	27330 X	22184	-0-	-5146	-0-	499	1	20575	3	Y	1009	1221	1	2	8	26
						1110	9									
07	DLQ G-10	20731	-0-	20731	20731	447	1	19129	3	Y	1050	1052	1			24
						1155	9									

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
02	70980 X	53719	-0-	-17261	-0-	885	1	49418	3	Y	3105	3092	1			35
						3416	9									
03	64077 X	50826	-0-	-13251	-0-	798	1	47446	3	Y	2347	2355	1	16	8	11
						2582	9									
04	62010 X	42567	-0-	-19443	-0-	986	1	39355	3	Y	2024	1980	1	7	8	48
						2226	9									
05	64077 X	39759	-0-	-24318	-0-	803	1	36743	3	Y	2012	1772	1	1	8	287
						2213	9									
06	59460 X	33877	-0-	-25583	-0-	829	1	31769	3	Y	1163	1428	1	7	8	15
						1279	9									
07	DLQ G-10	31773	-0-	31773	31773	740	1	29750	3	Y	1166	1178	1	2	8	1
						1283	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	81956 X	27896	-0-	-54060	-0-	489	1	26133	3	Y	1158	1211	1			8
						1274	9									
03	38316 X	27345	-0-	-10971	-0-	374	1	25879	3	Y	993	996	1			5
						1092	9									
04	30600 X	22850	-0-	-7750	-0-	513	1	21312	3	Y	932	912	1			25
						1025	9									
05	30876 X	20584	-0-	-10292	-0-	383	1	19046	3	Y	1050	924	1			151
						1155	9									
06	29880 X	14558	-0-	-15322	-0-	330	1	13609	3	Y	563	706	1	2	8	6
						619	9									
07	DLQ G-10	19241	-0-	19241	19241	420	1	17990	3	Y	755	755	1			6
						831	9									

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
02	82572 X	22182	-0-	-60390	-0-	361	1	19322	3	Y	2272	2366	1			13
						2499	9									
03	54374 X	31194	-0-	-23180	-0-	404	1	27935	3	Y	2595	2600	1	1	8	7
						2855	9									
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									

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
02	95284 X	19685	-0-	-75599	-0-	337	1	18011	3	Y	1215	1274	1			8
						1337	9									
03	46593 X	22190	-0-	-24403	-0-	306	1	21132	3	Y	684	687	1			5
						752	9									
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									

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
02	98756 X	17978	-0-	-80778	-0-	304	1	16287	3	Y	1261	1320	1			9
						1387	9									
03	44051 X	20618	-0-	-23433	-0-	278	1	19228	3	Y	1011	1015	1			5
						1112	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	91084 X	26205	-0-	-64879	-0-	456	1	24408	3	Y	1219	1281	1			8
						1341	9									
03	49631 X	26378	-0-	-23253	-0-	358	1	24799	3	Y	1110	1114	1			4
						1221	9									
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									

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
02	83048 X	22196	-0-	-60852	-0-	382	1	20438	3	Y	1251	1301	1			6
						1376	9									
03	42005 X	23021	-0-	-18984	-0-	309	1	21357	3	Y	1232	1237	1			1
						1355	9									
04	35970 X	26740	-0-	-9230	-0-	600	1	24895	3	Y	1132	1107	1			26
						1245	9									
05	33604 X	24785	-0-	-8819	-0-	462	1	22983	3	Y	1218	1073	1			171
						1340	9									
06	29100 X	16182	-0-	-12918	-0-	367	1	15154	3	Y	601	768	1			4
						661	9									
07	DLQ G-10	27451	-0-	27451	27451	603	1	25867	3	Y	892	892	1			4
						981	9									

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
02	91560 X	30486	-0-	-61074	-0-	539	1	28803	3	Y	1040	1084	1			8
						1144	9									
03	22577 X	22577	-0-	-0-	-0-	311	1	21503	3	Y	694	698	1			4
						763	9									
04	40200 X	18827	-0-	-21373	-0-	426	1	17691	3	Y	645	629	1	2	8	18
						710	9									
05	41540 X	29794	-0-	-11746	-0-	559	1	27802	3	Y	1303	1138	1			183
						1433	9									
06	40200 X	24895	-0-	-15305	-0-	568	1	23450	3	Y	797	965	1			15
						877	9									
07	DLQ G-10	22201	-0-	22201	22201	486	1	20848	3	Y	788	789	1			14
						867	9									

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
02	100576 X	31695	-0-	-68881	-0-	687	1	30690	3	Y	289	296	1	9	8	9
						318	9									
03	111352 X	19452	-0-	-91900	-0-	334	1	18991	3	Y	115	99	1	2	8	23
						127	9									
04	107760 X	59046	-0-	-48714	-0-	1438	1	57260	3	Y	316	296	1	3	8	40
						348	9									
05	60202 X	50492	-0-	-9710	-0-	1570	1	48570	3	Y	320	313	1			47
						352	9									
06	45930 X	45065	-0-	-865	-0-	1960	1	42796	3	Y	281	290	1	5	8	33
						309	9									
07	DLQ G-10	43697	-0-	43697	43697	1704	1	41676	3	Y	288	283	1	7	8	31
						317	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	82264	X	30556	-0-	-51708	-0-	521	1	27865	3	Y	1973	2004	1			34
							2170	9									
03	30205	X	30205	-0-	-0-	-0-	400	1	27663	3	Y	1947	1940	1	11	8	30
							2142	9									
04	34680	X	27370	-0-	-7310	-0-	586	1	24325	3	Y	2235	2190	1			75
							2459	9									
05	36598	X	36598	-0-	-0-	-0-	666	1	33171	3	Y	2510	2209	1	7	8	369
							2761	9									
06	32730	X	32693	-0-	-37	-0-	733	1	30268	3	Y	1538	1865	1	3	8	39
							1692	9									
07	33821	X	30298	-0-	-3523	-0-	650	1	27857	3	Y	1628	1629	1			38
							1791	9									

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
02	50708	X	18849	-0-	-31859	-0-	327	1	17455	3	Y	970	1012	1			-0-
							1067	9									
03	56141	X	17523	-0-	-38618	-0-	236	1	16311	3	Y	887	886	1	1	8	-0-
							976	9									
04	20400	X	16189	-0-	-4211	-0-	357	1	14829	3	Y	912	892	1			20
							1003	9									
05	21080	X	15446	-0-	-5634	-0-	281	1	13985	3	Y	1073	943	1			150
							1180	9									
06	20190	X	13155	-0-	-7035	-0-	295	1	12188	3	Y	611	758	1	1	8	2
							672	9									
07	20863	X	13231	-0-	-7632	-0-	284	1	12169	3	Y	707	707	1			2
							778	9									

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
02	69692	X	49604	-0-	-20088	-0-	817	1	45692	3	Y	2814	2802	1			36
							3095	9									
03	77159	X	49046	-0-	-28113	-0-	768	1	45680	3	Y	2362	2368	1	16	8	14
							2598	9									
04	64620	X	43654	-0-	-20966	-0-	1010	1	40328	3	Y	2105	2059	1	8	8	52
							2316	9									
05	63023	X	41352	-0-	-21671	-0-	835	1	38203	3	Y	2104	1853	1	1	8	302
							2314	9									
06	57510	X	35764	-0-	-21746	-0-	874	1	33541	3	Y	1226	1501	1	8	8	19
							1349	9									
07	54932	X	33549	-0-	-21383	-0-	781	1	31418	3	Y	1227	1239	1	2	8	5
							1350	9									

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
02	78008	X	15956	-0-	-62052	-0-	280	1	14987	3	Y	626	654	1			4
							689	9									
03	86366	X	17473	-0-	-68893	-0-	239	1	16483	3	Y	683	685	1			2
							751	9									
04	18180	X	17372	-0-	-808	-0-	380	1	15793	3	Y	1090	1066	1			26
							1199	9									
05	18786	X	17205	-0-	-1581	-0-	307	1	15284	3	Y	1467	1287	1			206
							1614	9									
06	18180	X	15609	-0-	-2571	-0-	355	1	14638	3	Y	560	762	1			4
							616	9									
*07	23442	X	23442	-0-	-0-	-0-	492	1	21072	3	Y	1707	1706	1			5
							1878	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	77924	X	60130	-0-	-17794	-0-	697	1	54840	3	Y	4175	4102	1			129
							4593	9									
03	86273	X	47031	-0-	-39242	-0-	523	1	43328	3	Y	2891	2862	1	4	8	154
							3180	9									
04	83490	X	34920	-0-	-48570	-0-	822	1	31323	3	Y	2523	2548	1	3	8	126
							2775	9									
05	86273	X	59480	-0-	-26793	-0-	1014	1	53132	3	Y	4849	4248	1	2	8	725
							5334	9									
06	74070	X	50439	-0-	-23631	-0-	1056	1	46250	3	Y	2848	3518	1	4	8	51
							3133	9									
07	66588	X	49062	-0-	-17526	-0-	997	1	44477	3	Y	3262	3250	1	1	8	62
							3588	9									

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
02	80780	X	61557	-0-	-19223	-0-	718	1	56453	3	Y	3987	3918	1			118
							4386	9									
03	89435	X	51010	-0-	-38425	-0-	572	1	47423	3	Y	2741	2714	1	4	8	141
							3015	9									
04	86550	X	17811	-0-	-68739	-0-	424	1	16181	3	Y	1096	1158	1	1	8	78
							1206	9									
05	89435	X	57966	-0-	-31469	-0-	999	1	52378	3	Y	4172	3630	1	2	8	618
							4589	9									
06	74850	X	51806	-0-	-23044	-0-	1091	1	47793	3	Y	2656	3227	1	4	8	43
							2922	9									
07	68138	X	49884	-0-	-18254	-0-	1018	1	45449	3	Y	3106	3094	1	1	8	54
							3417	9									

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99624	X	69972	-0-	-29652	-0-	817	1	64191	3	Y	4513	4435	1			136
							4964	9									
03	110298	X	54487	-0-	-55811	-0-	612	1	50610	3	Y	2968	2941	1	4	8	159
							3265	9									
04	106740	X	9311	-0-	-97429	-0-	211	1	8044	3	Y	960	1034	1	1	8	84
							1056	9									
05	110298	X	49480	-0-	-60818	-0-	833	1	43619	3	Y	4571	3971	1	2	8	682
							5028	9									
06	87690	X	51676	-0-	-36014	-0-	1084	1	47498	3	Y	2813	3437	1	4	8	54
							3094	9									
07	77469	X	52639	-0-	-24830	-0-	1071	1	47819	3	Y	3408	3395	1	1	8	66
							3749	9									

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99176	X	53725	-0-	-45451	-0-	627	1	49324	3	Y	3431	3373	1			249
							3774	9									
03	109802	X	42394	-0-	-67408	-0-	473	1	39181	3	Y	2491	2462	1	3	8	275
							2740	9									
04	106260	X	21649	-0-	-84611	-0-	514	1	19605	3	Y	1391	1435	1	2	8	229
							1530	9									
05	109802	X	61408	-0-	-48394	-0-	1070	1	56069	3	Y	3881	3387	1	2	8	721
							4269	9									
06	67050	X	44924	-0-	-22126	-0-	953	1	41725	3	Y	2042	2576	1	3	8	184
							2246	9									
07	59489	X	41648	-0-	-17841	-0-	865	1	38619	3	Y	1967	1960	1	1	8	190
							2164	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	71624	X	27742	-0-	-43882	-0-	324	1	25538	3	Y	1709	1680	1			169
							1880	9									
03	79298	X	29254	-0-	-50044	-0-	332	1	27493	3	Y	1299	1283	1	2	8	183
							1429	9									
04	76740	X	1745	-0-	-74995	-0-	41	1	1554	3	Y	136	175	1			144
							150	9									
05	79298	X	15126	-0-	-64172	-0-	258	1	13537	3	Y	1210	1049	1	1	8	304
							1331	9									
06	29730	X	15576	-0-	-14154	-0-	325	1	14263	3	Y	898	1062	1	1	8	139
							988	9									
07	30721	X	17464	-0-	-13257	-0-	349	1	15607	3	Y	1371	1365	1			145
							1508	9									

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
02	89432	X	56633	-0-	-32799	-0-	656	1	51597	3	Y	3982	3914	1			118
							4380	9									
03	99014	X	59641	-0-	-39373	-0-	665	1	55107	3	Y	3517	3464	1	5	8	166
							3869	9									
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									

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
02	95956	X	63467	-0-	-32489	-0-	741	1	58235	3	Y	4083	4011	1			123
							4491	9									
03	106237	X	69229	-0-	-37008	-0-	779	1	64453	3	Y	3634	3580	1	5	8	172
							3997	9									
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									

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
02	103264	X	48991	-0-	-54273	-0-	570	1	44850	3	Y	3246	3190	1			109
							3571	9									
03	114328	X	53569	-0-	-60759	-0-	601	1	49764	3	Y	2913	2868	1	4	8	150
							3204	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	91056	X	38049	-0-	-53007	-0-	442	1	34711	3	Y	2633	2588	1			259
							2896	9									
03	100812	X	23326	-0-	-77486	-0-	260	1	21497	3	Y	1426	1420	1	2	8	263
							1569	9									
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									

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
02	319199	X	56077	-0-	-263122	-0-	657	1	51701	3	Y	3381	3325	1			69
							3719	9									
03	87265	X	55037	-0-	-32228	-0-	618	1	51186	3	Y	2939	2895	1	4	8	109
							3233	9									
04	84450	X	21672	-0-	-62778	-0-	513	1	19560	3	Y	1454	1508	1	2	8	53
							1599	9									
05	87265	X	54998	-0-	-32267	-0-	953	1	49931	3	Y	3740	3264	1	2	8	527
							4114	9									
06	84450	X	43045	-0-	-41405	-0-	910	1	39867	3	Y	2062	2577	1	3	8	9
							2268	9									
07	62093	X	39469	-0-	-22624	-0-	804	1	35923	3	Y	2493	2483	1	1	8	18
							2742	9									

GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	387162	X	56961	-0-	-330201	-0-	666	1	52320	3	Y	3614	3551	1			80
							3975	9									
03	95666	X	16837	-0-	-78829	-0-	189	1	15656	3	Y	902	928	1	1	8	53
							992	9									
04	92580	X	2056	-0-	-90524	-0-	50	1	1922	3	Y	76	114	1			15
							84	9									
05	95666	X	45164	-0-	-50502	-0-	777	1	40702	3	Y	3350	2891	1	1	8	473
							3685	9									
06	92580	X	41381	-0-	-51199	-0-	870	1	38135	3	Y	2160	2613	1	3	8	17
							2376	9									
07	63054	X	37908	-0-	-25146	-0-	784	1	35033	3	Y	1901	1895	1	1	8	22
							2091	9									

GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308415	X	54537	-0-	-253878	-0-	638	1	50149	3	Y	3409	3352	1			67
							3750	9									
03	85622	X	50279	-0-	-35343	-0-	562	1	46593	3	Y	2840	2801	1	4	8	102
							3124	9									
04	82860	X	5176	-0-	-77684	-0-	124	1	4742	3	Y	282	368	1			16
							310	9									
05	85622	X	46362	-0-	-39260	-0-	820	1	42994	3	Y	2316	2006	1	1	8	325
							2548	9									
06	82860	X	38107	-0-	-44753	-0-	822	1	35985	3	Y	1182	1498	1	2	8	7
							1300	9									
07	60388	X	36283	-0-	-24105	-0-	754	1	33672	3	Y	1688	1682	1			13
							1857	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	269341	X	41060	-0-	-228281	-0-	679	1	37954	3	Y	2206	2197	1			14
							2427	9									
03	77593	X	42796	-0-	-34797	-0-	673	1	40035	3	Y	1898	1899	1	13	8	-0-
							2088	9									
04	75090	X	34010	-0-	-41080	-0-	785	1	31360	3	Y	1695	1653	1	6	8	36
							1865	9									
05	77593	X	31204	-0-	-46389	-0-	629	1	28749	3	Y	1660	1462	1	1	8	233
							1826	9									
06	75090	X	33934	-0-	-41156	-0-	836	1	32075	3	Y	930	1144	1	6	8	13
							1023	9									
07	45446	X	35287	-0-	-10159	-0-	832	1	33464	3	Y	901	905	1	2	8	7
							991	9									

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

02	271835	X	53032	-0-	-218803	-0-	893	1	49906	3	Y	2030	2021	1			19
							2233	9									
03	78926	X	47090	-0-	-31836	-0-	749	1	44542	3	Y	1635	1617	1	11	8	26
							1799	9									
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									

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

02	275822	X	46486	-0-	-229336	-0-	543	1	42768	3	Y	2886	2839	1			60
							3175	9									
03	81778	X	28170	-0-	-53608	-0-	310	1	25642	3	Y	2016	1995	1	3	8	78
							2218	9									
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									

GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

02	400862	X	50834	-0-	-350028	-0-	594	1	46730	3	Y	3191	3135	1			74
							3510	9									
03	110794	X	50365	-0-	-60429	-0-	565	1	46786	3	Y	2740	2699	1	4	8	111
							3014	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	427482	X	61560	-0-	-365922	-0-	716	1	56347	3	Y	4088	4017	1			93
							4497	9									
03	92845	X	72161	-0-	-20684	-0-	806	1	66765	3	Y	4173	4102	1	5	8	159
							4590	9									
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									

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
02	340580	X	44048	-0-	-296532	-0-	505	1	39716	3	Y	3479	3420	1			77
							3827	9									
03	82057	X	49705	-0-	-32352	-0-	549	1	45516	3	Y	3309	3256	1	4	8	126
							3640	9									
04	79410	X	50725	-0-	-28685	-0-	1191	1	45412	3	Y	3747	3745	1	5	8	123
							4122	9									
05	82057	X	36147	-0-	-45910	-0-	610	1	31953	3	Y	3258	2897	1	1	8	483
							3584	9									
06	79410	X	38847	-0-	-40563	-0-	818	1	35840	3	Y	1990	2450	1	3	8	20
							2189	9									
07	49693	X	37073	-0-	-12620	-0-	759	1	33917	3	Y	2179	2171	1	1	8	27
							2397	9									

GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	416004	X	51461	-0-	-364543	-0-	601	1	47260	3	Y	3273	3218	1			77
							3600	9									
03	104594	X	57617	-0-	-46977	-0-	643	1	53241	3	Y	3394	3335	1	4	8	132
							3733	9									
04	101220	X	56096	-0-	-45124	-0-	1333	1	50818	3	Y	3586	3589	1	5	8	124
							3945	9									
05	104594	X	48577	-0-	-56017	-0-	839	1	43937	3	Y	3455	3064	1	1	8	514
							3801	9									
06	101220	X	35353	-0-	-65867	-0-	746	1	32673	3	Y	1758	2246	1	2	8	24
							1934	9									
07	57629	X	44669	-0-	-12960	-0-	924	1	41218	3	Y	2297	2287	1	1	8	33
							2527	9									

GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		50173	-0-	50173	361984	587	1	46179	3	Y	3097	3044	1			71
							3407	9									
03	406554	X	44570	-0-	-361984	-0-	499	1	41279	3	Y	2538	2504	1	3	8	102
							2792	9									
04	83430	X	53923	-0-	-29507	-0-	1284	1	48944	3	Y	3359	3344	1	4	8	113
							3695	9									
05	86211	X	47288	-0-	-38923	-0-	816	1	42701	3	Y	3428	3035	1	1	8	505
							3771	9									
06	83430	X	41154	-0-	-42276	-0-	875	1	38314	3	Y	1786	2269	1	2	8	20
							1965	9									
07	86211	X	40546	-0-	-45665	-0-	845	1	37735	3	Y	1787	1780	1	1	8	26
							1966	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	0		61707	-0-	61707	420658	721	1	56733	3	Y	3866	3801	1			86
							4253	9									
03	482000	X	61342	-0-	-420658	-0-	686	1	56795	3	Y	3510	3456	1	5	8	135
							3861	9									
04	93270	X	38359	-0-	-54911	-0-	916	1	34910	3	Y	2303	2350	1	3	8	85
							2533	9									
05	96379	X	53029	-0-	-43350	-0-	913	1	47857	3	Y	3872	3394	1	2	8	561
							4259	9									
06	93270	X	39626	-0-	-53644	-0-	833	1	36479	3	Y	2104	2643	1	3	8	19
							2314	9									
07	96379	X	30048	-0-	-66331	-0-	608	1	27143	3	Y	2088	2080	1	1	8	26
							2297	9									

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
02	0		43802	-0-	43802	225824	723	1	40386	3	Y	2448	2437	1			27
							2693	9									
03	0		55948	-0-	55948	281772	878	1	52288	3	Y	2529	2530	1	18	8	8
							2782	9									
04	330886	X	49114	-0-	-281772	-0-	1140	1	45518	3	Y	2233	2150	1	8	8	83
							2456	9									
05	68138	X	46349	-0-	-21789	-0-	939	1	42950	3	Y	2236	1993	1	1	8	325
							2460	9									
06	65940	X	40460	-0-	-25480	-0-	993	1	38064	3	Y	1275	1563	1	8	8	29
							1403	9									
07	68138	X	38484	-0-	-29654	-0-	899	1	36168	3	Y	1288	1301	1	2	8	14
							1417	9									

GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		32818	-0-	32818	193051	542	1	30294	3	Y	1802	1794	1			16
							1982	9									
03	0		26339	-0-	26339	219390	412	1	24509	3	Y	1289	1294	1	9	8	2
							1418	9									
04	251892	X	32502	-0-	-219390	-0-	761	1	30400	3	Y	1219	1189	1	4	8	28
							1341	9									
05	68541	X	28344	-0-	-40197	-0-	571	1	26112	3	Y	1510	1324	1	1	8	213
							1661	9									
06	66330	X	26033	-0-	-40297	-0-	638	1	24457	3	Y	853	1047	1	5	8	14
							938	9									
07	68541	X	32408	-0-	-36133	-0-	768	1	30864	3	Y	705	712	1	1	8	6
							776	9									

GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		58746	-0-	58746	276918	970	1	54184	3	Y	3265	3251	1			34
							3592	9									
03	0		52077	-0-	52077	328995	815	1	48475	3	Y	2534	2541	1	18	8	9
							2787	9									
04	376637	X	47642	-0-	-328995	-0-	1105	1	44116	3	Y	2201	2146	1	8	8	56
							2421	9									
05	85436	X	51577	-0-	-33859	-0-	1047	1	47891	3	Y	2399	2109	1	1	8	345
							2639	9									
06	82680	X	43422	-0-	-39258	-0-	1064	1	40806	3	Y	1411	1721	1	9	8	26
							1552	9									
07	85436	X	39300	-0-	-46136	-0-	918	1	36901	3	Y	1346	1358	1	2	8	12
							1481	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	0		56255	-0-	56255	262137	933	1	52131	3	Y	2901	2888	1			29
							3191	9									
03	0		50318	-0-	50318	312455	791	1	47097	3	Y	2209	2218	1	15	8	5
							2430	9									
04	355857	X	43402	-0-	-312455	-0-	1010	1	40325	3	Y	1879	1832	1	7	8	45
							2067	9									
05	81251	X	56659	-0-	-24592	-0-	1160	1	53075	3	Y	2204	1935	1	1	8	313
							2424	9									
06	78630	X	46919	-0-	-31711	-0-	1157	1	44386	3	Y	1251	1536	1	8	8	20
							1376	9									
07	81251	X	42742	-0-	-38509	-0-	1002	1	40320	3	Y	1291	1300	1	2	8	9
							1420	9									

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
02	0		63669	-0-	63669	292237	1055	1	58964	3	Y	3318	3303	1			29
							3650	9									
03	0		70871	-0-	70871	363108	1117	1	66451	3	Y	3003	3006	1	21	8	5
							3303	9									
04	0		62670	-0-	62670	425778	1458	1	58229	3	Y	2712	2611	1	10	8	96
							2983	9									
05	485337	X	59559	-0-	-425778	-0-	1211	1	55389	3	Y	2690	2398	1	2	8	386
							2959	9									
06	81030	X	51940	-0-	-29090	-0-	1277	1	48984	3	Y	1526	1871	1	9	8	32
							1679	9									
07	83731	X	49605	-0-	-34126	-0-	1163	1	46764	3	Y	1525	1540	1	3	8	14
							1678	9									

GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		49632	-0-	49632	243776	827	1	46186	3	Y	2381	2371	1			21
							2619	9									
03	0		62277	-0-	62277	306053	985	1	58605	3	Y	2443	2446	1	17	8	1
							2687	9									
04	0		52360	-0-	52360	358413	1225	1	48903	3	Y	2029	1980	1	7	8	43
							2232	9									
05	405898	X	47485	-0-	-358413	-0-	968	1	44293	3	Y	2022	1780	1	1	8	284
							2224	9									
06	111810	X	39265	-0-	-72545	-0-	964	1	36959	3	Y	1220	1482	1	8	8	14
							1342	9									
07	115537	X	35374	-0-	-80163	-0-	827	1	33267	3	Y	1164	1171	1	2	8	5
							1280	9									

GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		47160	-0-	47160	228623	779	1	43500	3	Y	2619	2607	1			31
							2881	9									
03	0		60536	-0-	60536	289159	951	1	56565	3	Y	2745	2747	1	19	8	10
							3020	9									
04	0		49526	-0-	49526	338685	1148	1	45858	3	Y	2291	2234	1	8	8	59
							2520	9									
05	382984	X	44299	-0-	-338685	-0-	898	1	41065	3	Y	2124	1873	1	1	8	309
							2336	9									
06	73230	X	36952	-0-	-36278	-0-	907	1	34781	3	Y	1149	1429	1	7	8	22
							1264	9									
07	75671	X	34308	-0-	-41363	-0-	802	1	32273	3	Y	1121	1130	1	2	8	11
							1233	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	0		59011	-0-	59011	251213	982	1	54832	3	Y	2906	2893	1			24
							3197	9									
03	0		61812	-0-	61812	313025	977	1	58145	3	Y	2445	2450	1	17	8	2
							2690	9									
04	0		53274	-0-	53274	366299	1244	1	49666	3	Y	2149	2096	1	8	8	47
							2364	9									
05	415552	X	49253	-0-	-366299	-0-	1003	1	45893	3	Y	2143	1887	1	1	8	302
							2357	9									
06	76770	X	42047	-0-	-34723	-0-	1032	1	39610	3	Y	1277	1556	1	8	8	15
							1405	9									
07	79329	X	39980	-0-	-39349	-0-	936	1	37623	3	Y	1292	1301	1	2	8	4
							1421	9									

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

02	209804	X	189309	-0-	-20495	-0-	11564	1	177734	3	N	10	3	8			32
							11	9									
03	232283	X	183027	-0-	-49256	-0-	183019	3	8	9	N	7	1	8			38
04	224790	X	191707	-0-	-33083	-0-	407	1	191290	3	N	9	2	8			45
							10	9									
05	232283	X	189211	-0-	-43072	-0-	1243	1	187967	3	N	1	45	1	1	8	-0-
							1	9									
06	224790	X	90281	-0-	-134509	-0-	729	1	89548	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

02	229175	X	40651	-0-	-188524	-0-	684	1	38186	3	Y	1619	1612	1			16
							1781	9									
03	69099	X	34498	-0-	-34601	-0-	550	1	32734	3	Y	1104	1093	1	8	8	19
							1214	9									
04	66870	X	24401	-0-	-42469	-0-	566	1	22586	3	Y	1135	1108	1	4	8	42
							1249	9									
05	69099	X	36759	-0-	-32340	-0-	753	1	34445	3	Y	1419	1212	1	1	8	248
							1561	9									
06	66870	X	31543	-0-	-35327	-0-	781	1	29946	3	Y	742	901	1	5	8	84
							816	9									
07	69099	X	30213	-0-	-38886	-0-	716	1	28806	3	Y	628	613	1	1	8	98
							691	9									

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

02	49416	X	49416	-0-	-0-	-0-	851	1	45544	3	Y	2746	2832	1			64
							3021	9									
03	44898	X	44898	-0-	-0-	-0-	598	1	41405	3	Y	2632	2633	1	14	8	49
							2895	9									
04	37672	X	37672	-0-	-0-	-0-	821	1	34106	3	Y	2495	2455	1			89
							2745	9									
05	34005	X	34005	-0-	-0-	-0-	613	1	30513	3	Y	2617	2309	1	7	8	390
							2879	9									
06	29329	X	29329	-0-	-0-	-0-	652	1	26925	3	Y	1593	1935	1	4	8	44
							1752	9									
*07	24448	X	24448	-0-	-0-	-0-	512	1	21941	3	Y	1814	1814	1			44
							1995	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	218506	X	24626	-0-	-193880	-0-	429 1265	1 9	22932	3	Y	1150	1190	1	1	8	24
03	90241	X	23953	-0-	-66288	-0-	321 1463	1 9	22169	3	Y	1330	1328	1	7	8	19
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

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
02	279556	X	45178	-0-	-234378	-0-	775 2927	1 9	41476	3	Y	2661	2712	1	4	8	12
03	121396	X	44947	-0-	-76449	-0-	604 2619	1 9	41724	3	Y	2381	2387	1	1	8	5
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

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
02	DLQ G-10		15266	-0-	15266	26579	71 1004	1 9	14191	2	N	913	922	1			849
03	DLQ G-10		12017	-0-	12017	38596	79 1065	1 9	10873	2	N	968	1072	1			745
*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	13121	-0-	-3229	-0-	76 134	1 9	12911	2	N	122	1085	1			-0-
07	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	79 749	1 9	13546	2	N	681	371	1			534
*03	13640	X	8989	-0-	-4651	-0-	79 834	1 9	8076	2	N	758	710	1			582
*04	11220	X	6864	-0-	-4356	-0-	76 851	1 9	5937	2	N	774	359	1			997
*05	15252	X	9120	-0-	-6132	-0-	79 733	1 9	8308	2	N	666	718	1			945
06	14760	X	6574	-0-	-8186	-0-	76	1	6498	2	N	-0-	728	1			217
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	512	1	3007	2	Y	928	921	1			78
						461	4	1021	9							
03	5270 X	5268	-0-	-2	-0-	636	1	2975	2	Y	968	969	1			77
						592	4	1065	9							
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							

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

02	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	463	1	2721	2	Y	761	791	1			64
						417	4	837	9							
03	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	626	1	2927	2	Y	1114	1089	1			89
						583	4	1225	9							
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							

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

02	4200 X	223	-0-	-3977	-0-	22	1	130	2	Y	46	42	1			4
						20	4	51	9							
03	4650 X	3995	-0-	-655	-0-	444	1	2075	2	Y	966	893	1			77
						413	4	1063	9							
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							

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405

02	4088 X	3247	-0-	-841	-0-	419	1	2148	3	Y	598	578	1			60
						22	4	658	9							
03	4061 X	3041	-0-	-1020	-0-	459	1	1836	3	Y	476	500	1			36
						222	4	524	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3401	-0-	-575	-0-	370	1	2391	3	Y	564	552	1			59
							20	4	620	9							
03	4278	X	3987	-0-	-291	-0-	433	1	2687	3	Y	599	592	1			66
							208	4	659	9							
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							

GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	510	1	3476	3	N	108					161
							119	9									
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	629	1	2098	3	N	152					313
							167	9									
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									

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	-0-	29	1			91
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	22	1			69
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									

GLASS A WELL #: 2801H RRCID -> 264690 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5034 PERF. 8137 - 10562

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270

02	2436	X	495	-0-	-1941	-0-	313	1	17	4	Y	150	143	1			19
							165	9									
03	2697	X	762	-0-	-1935	-0-	363	1	178	4	Y	201	195	1			25
							221	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
02	2128	X	1513	-0-	-615	-0-	347	1	324	3	Y	748	726	1			81
							19	4	823	9							
03	2356	X	2081	-0-	-275	-0-	398	1	626	3	Y	784	778	1			87
							195	4	862	9							
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							

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 12270

02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	355	1	1935	3	Y	636	625	1	1	8	62
							19	4	700	9							
03	3131	X	2749	-0-	-382	-0-	378	1	1546	3	Y	583	604	1			41
							184	4	641	9							
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							

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

02	3612	X	2036	-0-	-1576	-0-	459	1	1061	3	Y	469	474	1			24
							516	9									
03	3317	X	1693	-0-	-1624	-0-	98	1	1130	3	Y	423	442	1			5
							465	9									
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							

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

02	3864	X	1440	-0-	-2424	-0-	243	1	561	3	Y	578	579	1			27
							636	9									
03	3658	X	1027	-0-	-2631	-0-	50	1	578	3	Y	363	385	1			5
							399	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					Y	148	145	1			13
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	152	162	1			3
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							

COMANCHE WELL #: 501H RRCID -> 265728 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 406 PERF. 5240 - 9823

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2014 - P&A 05/14/14

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	80					161
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	110	176	1			95
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

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	268	1	72	3	N	88					339
							97	9									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	260	1	16	3	N	37					376
							41	9									
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									

CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927

02	6720	X	4337	-0-	-2383	-0-	484	1	3798	2	N	50					375
							55	9									
03	4030	X	3691	-0-	-339	-0-	619	1	3033	2	N	35	180	1			230
							39	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7504	X	3584	-0-	-3920	-0-	673	1	2854	3	N	52					261
							57	9									
03	10416	X	5030	-0-	-5386	-0-	669	1	4272	3	N	81	179	1			163
							89	9									
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									

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
02	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	337	1	7890	3	Y	1351	1318	1			135
							1486	9									
03	9920	X	9195	-0-	-725	-0-	359	1	7520	3	Y	1196	1202	1			129
							1316	9									
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									

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
02	25474	X	25474	-0-	-0-	-0-	912	1	21329	3	Y	2939	2901	1			280
							3233	9									
03	27993	X	25149	-0-	-2844	-0-	977	1	20953	3	Y	2926	2893	1			313
							3219	9									
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									

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
02	1148	X	1007	-0-	-141	-0-	325	1	18	4	Y	604	591	1			61
							664	9									
03	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	382	1	45	3	Y	662	679	1			44
							188	4	728	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16800	X	12068	-0-	-4732	-0-	456	1	10300	3	Y	1193	1264	1	1	8	73
							1312	9									
03	18600	X	12499	-0-	-6101	-0-	486	1	10411	3	Y	1456	1510	1			19
							1602	9									
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									

CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

02	22652	X	16281	-0-	-6371	-0-	589	1	13165	3	Y	2297	2433	1			126
							2527	9									
03	25079	X	7375	-0-	-17704	-0-	245	1	5985	3	Y	1041	1167	1			-0-
							1145	9									
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									

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

02	18928	X	18864	-0-	-64	-0-	684	1	15974	3	Y	2005	1979	1			191
							2206	9									
03	20956	X	18468	-0-	-2488	-0-	725	1	15553	3	Y	1991	1964	1			218
							2190	9									
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									

CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065

02	13244	X	10990	-0-	-2254	-0-	415	1	7828	3	Y	2497	2434	1			272
							2747	9									
03	14663	X	12562	-0-	-2101	-0-	443	1	8976	3	Y	2857	2912	1			217
							3143	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14224	X	12142	-0-	-2082	-0-	753	1	9637	3	Y	1593	1510	1			192
							1752	9									
03	15748	X	13963	-0-	-1785	-0-	886	1	11065	3	Y	1829	1852	1			169
							2012	9									
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									

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
02	3192	X	2659	-0-	-533	-0-	189	1	1909	3	Y	510	514	1			31
							561	9									
03	3534	X	2926	-0-	-608	-0-	174	1	2108	3	Y	529	521	1			39
							62	4	582	9							
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							

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
02	3836	X	2634	-0-	-1202	-0-	473	1	1567	3	Y	540	439	1	1	8	1610
							594	9									
03	5146	X	2112	-0-	-3034	-0-	505	1	1076	3	Y	483	427	1			1666
							531	9									
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									

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
02	18060	X	-0-	-0-	-18060	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
03	18507	X	4443	-0-	-14064	-0-	211	1	2436	3	Y	1633	1350	1	258	8	25
							1796	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15848	X	11910	-0-	-3938	-0-	682	1	8342	3	Y	2592	2569	1			244
							35	4	2851	9							
03	17546	X	11246	-0-	-6300	-0-	712	1	7383	3	Y	2557	2595	1			206
							338	4	2813	9							
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							

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
02	48272	X	37048	-0-	-11224	-0-	1309	1	30467	3	Y	4733	4656	1	46	8	420
							66	4	5206	9							
03	51584	X	35757	-0-	-15827	-0-	1343	1	28796	3	Y	4547	4426	1	52	8	489
							616	4	5002	9							
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							

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
02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	351	1	192	3	Y	118	88	1			330
							130	9									
03	787	X	787	-0-	-0-	-0-	399	1	265	3	Y	112	90	1			352
							123	9									
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7446 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35937	X	35937	-0-	-0-	-0-	1261	1	29376	3	Y	4761	4722	1			447
							63	4	5237	9							
03	35728	X	35728	-0-	-0-	-0-	1326	1	28344	3	Y	4954	4858	1			543
							609	4	5449	9							
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							

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
02	32574	X	32574	-0-	-0-	-0-	1148	1	26625	3	Y	4314	4284	1			404
							56	4	4745	9							
03	32352	X	32352	-0-	-0-	-0-	1212	1	25954	3	Y	4210	4140	1			474
							555	4	4631	9							
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							

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
02	22123	X	22123	-0-	-0-	-0-	774	1	18003	3	Y	3007	2996	1			286
							38	4	3308	9							
03	21856	X	21856	-0-	-0-	-0-	831	1	17353	3	Y	2992	2950	1			328
							381	4	3291	9							
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							

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25031	X	25031	-0-	-0-	-0-	890	1	20376	3	Y	3384	3363	1			316
							43	4	3722	9							
03	24713	X	24713	-0-	-0-	-0-	913	1	19688	3	Y	3359	3300	1			375
							417	4	3695	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35056	X	29907	-0-	-5149	-0-	2271	1	22878	3	Y	4325	4359	1			235
							4758	9									
03	38812	X	31007	-0-	-7805	-0-	1903	1	23144	3	Y	4789	4709	1			315
							692	4	5268	9							
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							

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
02	41132	X	2370	-0-	-38762	-0-	178	1	1792	3	Y	364	387	1			1
							400	9									
03	45539	X	32392	-0-	-13147	-0-	1861	1	22638	3	Y	6560	6172	1	1	8	388
							677	4	7216	9							
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							

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
02	15848	X	2012	-0-	-13836	-0-	135	1	1529	3	Y	197	175	1			45
							131	4	217	9							
03	17546	X	1625	-0-	-15921	-0-	170	1	1300	3	Y	53	61	1			37
							97	4	58	9							
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							

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
02	32197	X	32197	-0-	-0-	-0-	2412	1	24307	3	Y	4980	5021	1			270
							5478	9									
03	35588	X	33268	-0-	-2320	-0-	2021	1	24585	3	Y	5388	5293	1			365
							735	4	5927	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	2688	-0-	-1400	-0-	211	1	2125	3	Y	320	322	1			24
							352	9									
03	4526	X	2750	-0-	-1776	-0-	174	1	2127	3	Y	350	345	1			29
							64	4	385	9							
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							

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
02	19656	X	15761	-0-	-3895	-0-	479	1	11313	3	Y	3587	3537	1			340
							23	4	3946	9							
03	21762	X	19916	-0-	-1846	-0-	737	1	16008	3	Y	2575	2580	1			335
							338	4	2833	9							
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							

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11928	X	4459	-0-	-7469	-0-	323	1	3250	3	Y	805	815	1			43
							886	9									
03	13206	X	3987	-0-	-9219	-0-	254	1	3085	3	Y	505	514	1			34
							92	4	556	9							
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							

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		19604	-0-	19604	19604	1056	1	12216	3	Y	5724	5338	1			386
							36	4	6296	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		96	-0-	96	96	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
							48	4									
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							

MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

03	0		38	-0-	38	38	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
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							

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

02	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	470	1	15018	2	Y	490	458	0			59
							8	4	539	9							
03	21515	X	21515	-0-	-0-	-0-	980	1	19985	2	Y	487	507	0			39
							14	4	536	9							
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							

VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

02	2016	X	1280	-0-	-736	-0-	205	1	515	2	Y	509	464	0			79
							560	9									
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	56	1	536	2	Y	1470	1405	0			144
							182	4	1617	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
02	8680	X	6977	-0-	-1703	-0-	106	1	6255	2	Y	79	83	0			9
							529	4	87	9							
03	9610	X	8930	-0-	-680	-0-	150	1	8112	2	Y	158	151	0			16
							494	4	174	9							
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							

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
02	6608	X	6153	-0-	-455	-0-	93	1	5453	2	Y	133	140	0			16
							461	4	146	9							
03	7316	X	5577	-0-	-1739	-0-	92	1	4983	2	Y	181	179	0			18
							303	4	199	9							
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							

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
02	31388	X	18400	-0-	-12988	-0-	512	1	16350	2	Y	1390	1268	0			168
							9	4	1529	9							
03	34751	X	19338	-0-	-15413	-0-	843	1	17190	2	Y	1175	1249	0			94
							12	4	1293	9							
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							

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
02	33740	X	17204	-0-	-16536	-0-	473	1	15106	2	Y	1470	1357	0			177
							8	4	1617	9							
03	37355	X	16583	-0-	-20772	-0-	713	1	14531	2	Y	1207	1288	0			96
							11	4	1328	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
02	32032	X	14942	-0-	-17090	-0-	416	1	13312	2	Y	1097	1039	0			132
							7	4	1207	9							
03	35464	X	20115	-0-	-15349	-0-	877	1	17884	2	Y	1219	1254	0			97
							13	4	1341	9							
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							

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
02	15596	X	10067	-0-	-5529	-0-	233	1	7456	2	Y	2158	1940	0			260
							4	4	2374	9							
03	17143	X	10486	-0-	-6657	-0-	369	1	7521	2	Y	2355	2427	0			188
							5	4	2591	9							
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							

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
02	16492	X	10516	-0-	-5976	-0-	290	1	9276	2	Y	859	813	0			104
							5	4	945	9							
03	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	894	1	18236	2	Y	1018	1041	0			81
							13	4	1120	9							
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							

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
02	21392	X	15194	-0-	-6198	-0-	404	1	12907	2	Y	1705	1587	0			206
							7	4	1876	9							
03	23374	X	16012	-0-	-7362	-0-	685	1	13973	2	Y	1222	1330	0			98
							10	4	1344	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
02	23594 X	23594	-0-	-0-	-0-	663	1	21205	2	Y	1559	1459	0			188
						11	4	1715	9							
03	23777 X	22467	-0-	-1310	-0-	969	1	19750	2	Y	1576	1638	0			126
						14	4	1734	9							
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							

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
02	28168 X	26556	-0-	-1612	-0-	752	1	24033	2	Y	1598	1476	0			193
						13	4	1758	9							
03	31186 X	17116	-0-	-14070	-0-	752	1	15322	2	Y	937	1055	0			75
						11	4	1031	9							
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							

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
02	41244 X	25478	-0-	-15766	-0-	703	1	22463	2	Y	2091	1998	0			252
						12	4	2300	9							
03	43617 X	28708	-0-	-14909	-0-	1218	1	24839	2	Y	2394	2455	0			191
						18	4	2633	9							
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							

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
02	22988 X	18301	-0-	-4687	-0-	521	1	16660	2	Y	1010	964	0			122
						9	4	1111	9							
03	23746 X	20383	-0-	-3363	-0-	905	1	18444	2	Y	928	976	0			74
						13	4	1021	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
02	8624	X	7747	-0-	-877	-0-	219	1	7011	2	Y	466	445	0			56
							4	4	513	9							
03	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	516	1	10528	2	Y	482	500	0			38
							8	4	530	9							
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							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

02	23912	X	22916	-0-	-996	-0-	651	1	20814	2	Y	1309	1202	0			158
							11	4	1440	9							
03	26474	X	20515	-0-	-5959	-0-	913	1	18613	2	Y	887	974	0			71
							13	4	976	9							
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									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

02	39844	X	15002	-0-	-24842	-0-	419	1	13406	2	Y	1064	1018	0			128
							7	4	1170	9							
03	30256	X	17818	-0-	-12438	-0-	771	1	15715	2	Y	1201	1233	0			96
							11	4	1321	9							
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							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

02	32144	X	14153	-0-	-17991	-0-	398	1	12707	2	Y	946	905	0			114
							7	4	1041	9							
03	33666	X	15056	-0-	-18610	-0-	681	1	13882	2	Y	439	518	0			35
							10	4	483	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
02	50904 X	20977	-0-	-29927	-0-	590	1	18862	2	Y	1377	1311	0			166
						10	4	1515	9							
03	41757 X	20996	-0-	-20761	-0-	904	1	18428	2	Y	1501	1547	0			120
						13	4	1651	9							
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							

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
02	51436 X	18079	-0-	-33357	-0-	518	1	16570	2	Y	893	864	0			108
						9	4	982	9							
03	43493 X	19584	-0-	-23909	-0-	864	1	17617	2	Y	991	1020	0			79
						13	4	1090	9							
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							

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
02	50932 X	31840	-0-	-19092	-0-	902	1	28830	2	Y	1903	1769	0			230
						15	4	2093	9							
03	45043 X	30682	-0-	-14361	-0-	1335	1	27223	2	Y	1913	1990	0			153
						20	4	2104	9							
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							

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
02	41244 X	18485	-0-	-22759	-0-	525	1	16789	2	Y	1056	1010	0			127
						9	4	1162	9							
03	38626 X	20573	-0-	-18053	-0-	892	1	18184	2	Y	1349	1368	0			108
						13	4	1484	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
02	45584	X	30508	-0-	-15076	-0-	849	1	27128	2	Y	2288	2153	0			276
							14	4	2517	9							
03	50468	X	32733	-0-	-17735	-0-	1342	1	27352	2	Y	3654	3638	0			292
							20	4	4019	9							
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							

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
02	43652	X	13421	-0-	-30231	-0-	374	1	11943	2	Y	998	968	0			120
							6	4	1098	9							
03	31496	X	17109	-0-	-14387	-0-	730	1	14877	2	Y	1355	1367	0			108
							11	4	1491	9							
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							

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
02	39900	X	18353	-0-	-21547	-0-	514	1	16433	2	Y	1270	1207	0			153
							9	4	1397	9							
03	44175	X	18771	-0-	-25404	-0-	802	1	16345	2	Y	1465	1501	0			117
							12	4	1612	9							
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							

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
02	35672	X	22522	-0-	-13150	-0-	619	1	19801	2	Y	1902	1804	0			230
							10	4	2092	9							
03	39494	X	24467	-0-	-15027	-0-	1029	1	20970	2	Y	2230	2282	0			178
							15	4	2453	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
02	33320	X	15616	-0-	-17704	-0-	435	1	13916	2	Y	1144	1088	0			138
							7	4	1258	9							
03	26536	X	16546	-0-	-9990	-0-	741	1	15111	2	Y	621	709	0			50
							11	4	683	9							
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							

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
02	23184	X	14997	-0-	-8187	-0-	429	1	13723	2	Y	762	702	0			92
							7	4	838	9							
03	22382	X	22123	-0-	-259	-0-	978	1	19937	2	Y	1085	1090	0			87
							14	4	1194	9							
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							

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
02	33684	X	18454	-0-	-15230	-0-	519	1	16594	2	Y	1211	1148	0			146
							9	4	1332	9							
03	27094	X	18104	-0-	-8990	-0-	786	1	16021	2	Y	1168	1221	0			93
							12	4	1285	9							
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							

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
02	22619	X	22619	-0-	-0-	-0-	644	1	20582	2	Y	1256	1153	0			152
							11	4	1382	9							
03	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	665	1	13553	2	Y	1143	1204	0			91
							10	4	1257	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
02	27272 X	16185	-0-	-11087	-0-	225	1	13264	2	Y	1431	1437	0			168
						1122	4	1574	9							
03	30194 X	17397	-0-	-12797	-0-	270	1	14566	2	Y	1522	1537	0			153
						887	4	1674	9							
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							

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
02	22652 X	14340	-0-	-8312	-0-	398	1	12722	2	Y	1103	1052	0			133
						7	4	1213	9							
03	25048 X	14083	-0-	-10965	-0-	632	1	12878	2	Y	513	605	0			41
						9	4	564	9							
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							

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
02	26264 X	21822	-0-	-4442	-0-	295	1	17402	2	Y	2412	2362	0			282
						1472	4	2653	9							
03	29078 X	25240	-0-	-3838	-0-	365	1	19665	2	Y	3648	3564	0			366
						1197	4	4013	9							
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							

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
02	23884 X	18039	-0-	-5845	-0-	510	1	16293	2	Y	1115	1064	0			135
						9	4	1227	9							
03	26443 X	17805	-0-	-8638	-0-	773	1	15759	2	Y	1147	1190	0			92
						11	4	1262	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8033 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 7877 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8012 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10724	X	-0-	-0-	-10724	-0-					Y	-0-					-0-
03	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					-0-
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									

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

02	7672	X	6604	-0-	-1068	-0-	279	1	5937	2	Y	353	222	0	123	1	52
							388	9									
03	8494	X	7769	-0-	-725	-0-	314	1	6952	2	Y	457	362	0	96	1	51
							503	9									
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	5323	-0-	-2458	-0-	212	1	4918	2	Y	175	178	0	5	1	17
							193	9									

BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13124

02	10724	X	9804	-0-	-920	-0-	416	1	8865	2	Y	475	298	0	166	1	70
							523	9									
03	11470	X	10546	-0-	-924	-0-	432	1	9555	2	Y	508	414	0	107	1	57
							559	9									
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									

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

02	6076	X	4804	-0-	-1272	-0-	203	1	4337	2	Y	240	148	0	84	1	35
							264	9									
03	6727	X	6415	-0-	-312	-0-	259	1	5732	2	Y	385	296	0	81	1	43
							424	9									
04	6180	X	5273	-0-	-907	-0-	199	1	4676	2	Y	362	314	0	49	1	42
							398	9									
05	5766	X	5550	-0-	-216	-0-	226	1	4916	2	Y	371	344	0	29	1	40
							408	9									
06	6210	X	5387	-0-	-823	-0-	225	1	4799	2	Y	330	313	0	11	1	46
							363	9									
*07	6417	X	6287	-0-	-130	-0-	242	1	5650	2	Y	359	360	0	10	1	35
							395	9									

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

02	22036	X	16023	-0-	-6013	-0-	715	1	15308	2	Y	-0-					-0-
03	19995	X	15570	-0-	-4425	-0-	674	1	14896	2	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22148 X	5477	-0-	-16671	-0-	245	1	5232	2	Y	-0-					-0-
03	23932 X	15986	-0-	-7946	-0-	693	1	15293	2	Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

02	33292 X	31364	-0-	-1928	-0-	31364	2			Y	-0-					24
03	36859 X	31060	-0-	-5799	-0-	31060	2			Y	-0-					24
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

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

02	20636 X	14670	-0-	-5966	-0-	655	1	14015	2	Y	-0-					-0-
03	22847 X	14147	-0-	-8700	-0-	612	1	13535	2	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

02	6188 X	5658	-0-	-530	-0-	235	1	5093	2	Y	300	182	0	104	1	44
						330	9									
03	6789 X	6019	-0-	-770	-0-	242	1	5333	2	Y	404	318	0	85	1	45
						444	9									
04	6480 X	6103	-0-	-377	-0-	233	1	5498	2	Y	338	298	0	46	1	39
						372	9									
05	6293 X	6112	-0-	-181	-0-	256	1	5526	2	Y	300	284	0	23	1	32
						330	9									
06	6060 X	5710	-0-	-350	-0-	245	1	5194	2	Y	246	236	0	8	1	34
						271	9									
*07	6293 X	5687	-0-	-606	-0-	225	1	5189	2	Y	248	251	0	7	1	24
						273	9									

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

02	7392 X	6914	-0-	-478	-0-	295	1	6299	2	Y	291	179	0	102	1	43
						320	9									
03	8184 X	7200	-0-	-984	-0-	297	1	6533	2	Y	336	270	0	71	1	38
						370	9									
04	7620 X	6934	-0-	-686	-0-	264	1	6239	2	Y	392	330	0	54	1	46
						431	9									
05	7657 X	7325	-0-	-332	-0-	302	1	6527	2	Y	451	413	0	35	1	49
						496	9									
06	7410 X	6929	-0-	-481	-0-	291	1	6207	2	Y	392	373	0	13	1	55
						431	9									
*07	7657 X	6809	-0-	-848	-0-	266	1	6162	2	Y	346	358	0	9	1	34
						381	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7392	X	7142	-0-	-250	-0-	297	1	6392	2	Y	412	246	0	144	1	60
							453	9									
03	7781	X	7341	-0-	-440	-0-	297	1	6531	2	Y	466	376	0	98	1	52
							513	9									
04	7470	X	7268	-0-	-202	-0-	275	1	6475	2	Y	471	404	0	64	1	55
							518	9									
05	7905	X	7298	-0-	-607	-0-	299	1	6476	2	Y	475	442	0	37	1	51
							523	9									
06	7650	X	6919	-0-	-731	-0-	288	1	6155	2	Y	433	410	0	14	1	60
							476	9									
*07	7905	X	7132	-0-	-773	-0-	276	1	6348	2	Y	462	464	0	12	1	46
							508	9									

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

02	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	981	1	20987	2	Y	-0-					-0-
03	20958	X	20958	-0-	-0-	-0-	908	1	20050	2	Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

02	23352	X	16326	-0-	-7026	-0-	16243	2	83	9	Y	75					396
03	25854	X	21418	-0-	-4436	-0-	21351	2	67	9	Y	61					457
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

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

02	5488	X	-0-	-0-	-5488	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
03	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	335	1	7373	2	Y	277	188	0	58	1	31
							305	9									
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									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

02	5180	X	5164	-0-	-16	-0-	211	1	4503	2	Y	409	253	0	142	1	60
							450	9									
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	245	1	5384	2	Y	496	396	0	104	1	56
							546	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	4210	-0-	-802	-0-	177	1	3733	2	Y	273	145	0	96	1	40
							300	9									
03	5394	X	4238	-0-	-1156	-0-	172	1	3804	2	Y	238	201	0	50	1	27
							262	9									
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	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	191	1	4408	2	Y	316	304	0	9	1	31
							348	9									

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

02	27496	X	24849	-0-	-2647	-0-	1095	1	23396	2	Y	325	207	0	114	1	48
							358	9									
03	29729	X	10584	-0-	-19145	-0-	451	1	9968	2	Y	150	150	0	31	1	17
							165	9									
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	28807	X	28807	-0-	-0-	-0-	1179	1	27231	2	Y	361	383	0	10	1	36
							397	9									

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

02	22176	X	21349	-0-	-827	-0-	938	1	20071	2	Y	309	198	0	108	1	45
							340	9									
03	24428	X	15277	-0-	-9151	-0-	650	1	14371	2	Y	233	203	0	49	1	26
							256	9									
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	23960	X	23960	-0-	-0-	-0-	978	1	22624	2	Y	325	340	0	9	1	32
							358	9									

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

02	8372	X	1613	-0-	-6759	-0-	72	1	1541	2	Y	-0-	12	0			-0-
03	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	494	1	10925	2	Y	270	183	0	57	1	30
							297	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	17485	-0-	14385	14385	753	1	16591	2	Y	128	87	0	27	1	14
							141	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	49	1	1065	2	Y	8	10	0			1
							9	9									
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
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									

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

02	10136	X	8461	-0-	-1675	-0-	363	1	7773	2	Y	295	184	0	103	1	43
							325	9									
03	10137	X	8522	-0-	-1615	-0-	356	1	7806	2	Y	327	265	0	68	1	37
							360	9									
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	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	441	1	10240	2	Y	207	181	0	6	1	20
							228	9									

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

02	14588	X	14250	-0-	-338	-0-	587	1	12592	2	Y	974	595	0	340	1	143
							1071	9									
03	16151	X	13694	-0-	-2457	-0-	547	1	12052	2	Y	995	817	0	209	1	112
							1095	9									
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									

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

02	7224	X	-0-	-0-	-7224	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
03	7998	X	19	-0-	-7979	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7140	X	6504	-0-	-636	-0-	275 391	1 9	5838	2	Y	355	179	0	124	1	52
03	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	399 1342	1 9	8795	2	Y	1220	879	0	256	1	137
04	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	275 1060	1 9	6484	2	Y	964	858	0	131	1	112
05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	290 1037	1 9	6313	2	Y	943	880	0	73	1	102
06	7650	X	7429	-0-	-221	-0-	290 955	1 9	6184	2	Y	868	820	0	29	1	121
*07	10540	X	8051	-0-	-2489	-0-	290 1008	1 9	6753	2	Y	916	922	0	25	1	90

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

02	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	548 358	1 9	11717	2	Y	325	205	0	114	1	48
03	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	547 402	1 9	12072	2	Y	365	295	0	77	1	41
04	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	492 414	1 9	11553	2	Y	376	322	0	51	1	44
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	270 219	1 9	5804	2	Y	199	206	0	16	1	21
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
*07	13981	X	12869	-0-	-1112	-0-	521 305	1 9	12043	2	Y	277	243	0	7	1	27

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

02	22400	X	20948	-0-	-1452	-0-	913 466	1 9	19569	2	Y	424	267	0	148	1	62
03	24459	X	21936	-0-	-2523	-0-	927 534	1 9	20475	2	Y	485	391	0	102	1	54
04	23580	X	20700	-0-	-2880	-0-	826 428	1 9	19446	2	Y	389	345	0	53	1	45
05	24366	X	20569	-0-	-3797	-0-	888 413	1 9	19268	2	Y	375	351	0	29	1	40
06	22440	X	21243	-0-	-1197	-0-	935 422	1 9	19886	2	Y	384	358	0	13	1	53
*07	23095	X	21697	-0-	-1398	-0-	880 443	1 9	20374	2	Y	403	405	0	11	1	40

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

02	15176	X	13792	-0-	-1384	-0-	586 642	1 9	12564	2	Y	584	398	0	204	1	86
03	16802	X	16214	-0-	-588	-0-	674 662	1 9	14878	2	Y	602	494	0	126	1	68
04	16260	X	15528	-0-	-732	-0-	607 634	1 9	14287	2	Y	576	498	0	79	1	67
05	16802	X	15484	-0-	-1318	-0-	657 581	1 9	14246	2	Y	528	497	0	41	1	57
06	16260	X	14833	-0-	-1427	-0-	644 503	1 9	13686	2	Y	457	435	0	15	1	64
*07	16213	X	15071	-0-	-1142	-0-	603 520	1 9	13948	2	Y	473	477	0	13	1	47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30716	X	29474	-0-	-1242	-0-	1300 339	1 9	27835	2	Y	308	198	0	108	1	45
03	33976	X	22522	-0-	-11454	-0-	964 264	1 9	21294	2	Y	240	208	0	50	1	27
04	32640	X	29651	-0-	-2989	-0-	1194 343	1 9	28114	2	Y	312	260	0	43	1	36
05	33666	X	29162	-0-	-4504	-0-	1270 323	1 9	27569	2	Y	294	275	0	23	1	32
06	32160	X	29218	-0-	-2942	-0-	1298 306	1 9	27614	2	Y	278	262	0	9	1	39
*07	31372	X	30035	-0-	-1337	-0-	1232 328	1 9	28475	2	Y	298	300	0	8	1	29

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	119 116	1 9	2536	2	Y	105	60	0	37	1	15
03	2604	X	2479	-0-	-125	-0-	105 97	1 9	2277	2	Y	88	74	0	19	1	10
04	2520	N	2011	-0-	-509	-0-	79 72	1 9	1860	2	Y	65	58	0	9	1	8
05	2604	N	2376	-0-	-228	-0-	100 109	1 9	2167	2	Y	99	88	0	8	1	11
06	2400	N	2258	-0-	-142	-0-	96 103	1 9	2059	2	Y	94	89	0	3	1	13
*07	3069	X	2443	-0-	-626	-0-	96 109	1 9	2238	2	Y	99	99	0	3	1	10

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
03	5580	X	4593	-0-	-987	-0-	180 458	1 9	3955	2	Y	416	282	0	87	1	47
04	6570	X	3398	-0-	-3172	-0-	123 425	1 9	2850	2	Y	386	335	0	53	1	45
05	6789	X	4391	-0-	-2398	-0-	173 442	1 9	3776	2	Y	402	373	0	31	1	43
06	6570	X	3256	-0-	-3314	-0-	130 347	1 9	2779	2	Y	315	304	0	10	1	44
*07	4588	X	3238	-0-	-1350	-0-	119 345	1 9	2774	2	Y	314	319	0	8	1	31

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

02	13636	X	12153	-0-	-1483	-0-	535 211	1 9	11407	2	Y	192	123	0	67	1	28
03	14973	X	14081	-0-	-892	-0-	598 283	1 9	13200	2	Y	257	202	0	54	1	29
04	15690	X	15016	-0-	-674	-0-	601 252	1 9	14163	2	Y	229	200	0	31	1	27
05	16213	X	14969	-0-	-1244	-0-	650 195	1 9	14124	2	Y	177	171	0	14	1	19
06	15690	X	14172	-0-	-1518	-0-	627 175	1 9	13370	2	Y	159	151	0	5	1	22
*07	15531	X	14067	-0-	-1464	-0-	576 167	1 9	13324	2	Y	152	155	0	4	1	15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40740	X	39705	-0-	-1035	-0-	1756	1	37530	2	Y	381	249	0	134	1	56
							419	9									
03	45167	X	43100	-0-	-2067	-0-	1849	1	40830	2	Y	383	315	0	81	1	43
							421	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

02	30716	X	27969	-0-	-2747	-0-	1235	1	26419	2	Y	286	178	0	100	1	42
							315	9									
03	32643	X	28838	-0-	-3805	-0-	1233	1	27239	2	Y	333	268	0	70	1	37
							366	9									
04	30660	X	27490	-0-	-3170	-0-	1106	1	25998	2	Y	351	299	0	48	1	41
							386	9									
05	31682	X	26982	-0-	-4700	-0-	1172	1	25446	2	Y	331	310	0	26	1	36
							364	9									
06	30180	X	27518	-0-	-2662	-0-	1217	1	25930	2	Y	337	315	0	11	1	47
							371	9									
*07	30969	X	27477	-0-	-3492	-0-	1123	1	25952	2	Y	365	366	0	10	1	36
							402	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10528	X	1062	-0-	-9466	-0-	44 45	1 9	973	2	Y	41	44	0	15	1	6
03	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	498 470	1 9	10962	2	Y	427	295	0	90	1	48
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	417	0	11	1	40

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
02	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	869 118	1 9	18584	2	Y	107	64	0	38	1	16
03	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	945 243	1 9	20832	2	Y	221	166	0	46	1	25
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

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
02	31808	X	27893	-0-	-3915	-0-	1236 220	1 9	26437	2	Y	200	129	0	70	1	29
03	35216	X	31008	-0-	-4208	-0-	1327 404	1 9	29277	2	Y	367	278	0	77	1	41
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

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
02	29400	X	25429	-0-	-3971	-0-	1122 228	1 9	24079	2	Y	207	133	0	72	1	30
03	31062	X	27024	-0-	-4038	-0-	1162 233	1 9	25629	2	Y	212	173	0	45	1	24
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9744	X	515	-0-	-9229	-0-	21	1	472	2	Y	20	48	0	6	1	3
							22	9									
03	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	751	1	16537	2	Y	-0-	3	0			-0-
04	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	442	1	10432	2	Y	179	133	0	25	1	21
							197	9									
05	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	544	1	11796	2	Y	484	415	0	38	1	52
							532	9									
06	11760	X	11147	-0-	-613	-0-	476	1	10156	2	Y	468	440	0	15	1	65
							515	9									
*07	14818	X	11678	-0-	-3140	-0-	462	1	10713	2	Y	457	465	0	12	1	45
							503	9									

BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7588	X	6687	-0-	-901	-0-	280	1	5979	2	Y	389	202	0	136	1	57
							428	9									
03	8153	X	7767	-0-	-386	-0-	313	1	6902	2	Y	502	398	0	105	1	56
							552	9									
04	7440	X	7298	-0-	-142	-0-	277	1	6523	2	Y	453	394	0	62	1	53
							498	9									
05	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	320	1	6899	2	Y	412	389	0	32	1	44
							453	9									
06	7530	X	7045	-0-	-485	-0-	297	1	6326	2	Y	384	362	0	13	1	53
							422	9									
*07	7781	X	7082	-0-	-699	-0-	277	1	6381	2	Y	385	390	0	10	1	38
							424	9									

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11228	X	584	-0-	-10644	-0-	27	1	535	2	Y	20	59	0	6	1	3
							22	9									
03	12431	X	9871	-0-	-2560	-0-	411	1	9098	2	Y	329	226	0	69	1	37
							362	9									
04	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	547	1	12870	2	Y	446	370	0	61	1	52
							491	9									
05	12586	X	11286	-0-	-1300	-0-	479	1	10358	2	Y	408	384	0	32	1	44
							449	9									
06	12180	X	11104	-0-	-1076	-0-	482	1	10261	2	Y	328	315	0	11	1	46
							361	9									
*07	14384	X	10782	-0-	-3602	-0-	432	1	9970	2	Y	345	348	0	9	1	34
							380	9									

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
02	8400	X	8031	-0-	-369	-0-	334	1	7144	2	Y	503	309	0	175	1	74
							553	9									
03	9052	X	8659	-0-	-393	-0-	349	1	7731	2	Y	526	431	0	110	1	59
							579	9									
04	8700	X	7994	-0-	-706	-0-	304	1	7171	2	Y	472	412	0	64	1	55
							519	9									
05	8897	X	8590	-0-	-307	-0-	352	1	7646	2	Y	538	493	0	42	1	58
							592	9									
06	8610	X	8054	-0-	-556	-0-	339	1	7210	2	Y	459	438	0	15	1	64
							505	9									
*07	8897	X	8242	-0-	-655	-0-	322	1	7411	2	Y	463	469	0	12	1	46
							509	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					Y	-0-					-0-
03	5022	X	3277	-0-	-1745	-0-	137	1	3024	2	Y	105	70	0	23	1	12
							116	9									
04	4620	X	4219	-0-	-401	-0-	167	1	3912	2	Y	127	106	0	18	1	15
							140	9									
05	4123	X	2457	-0-	-1666	-0-	107	1	2296	2	Y	49	55	0	4	1	5
							54	9									
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	138	1	2910	2	Y	254	216	0	8	1	35
							279	9									
*07	4371	X	2057	-0-	-2314	-0-	79	1	1814	2	Y	149	165	0	4	1	15
							164	9									

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

02	6300	X	5120	-0-	-1180	-0-	227	1	4847	2	Y	42	50	0	15	1	6
							46	9									
03	6851	X	5640	-0-	-1211	-0-	234	1	5176	2	Y	209	148	0	44	1	23
							230	9									
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									

BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

02	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	572	1	12269	2	Y	483	312	0	168	1	71
							531	9									
03	15097	X	14236	-0-	-861	-0-	591	1	13064	2	Y	528	429	0	111	1	59
							581	9									
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	16954	X	16954	-0-	-0-	-0-	673	1	15669	2	Y	556	550	0	15	1	55
							612	9									

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

02	4088	X	3091	-0-	-997	-0-	118	1	2500	2	Y	430	252	0	150	1	63
							473	9									
03	5053	X	3939	-0-	-1114	-0-	134	1	2930	2	Y	795	602	0	167	1	89
							875	9									
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	1044	-0-	-2766	-0-	39	1	841	2	Y	149	160	0	5	1	21
							164	9									
*07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	21	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	119	1	2581	2	Y	372	204	0	130	1	54
							409	9									
03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	99	1	2188	2	Y	537	418	0	113	1	60
							591	9									
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	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	147	1	3418	2	Y	241	227	0	7	1	24
							265	9									

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	632	X	632	-0-	-0-	-0-	24	1	538	2	Y	64	43	0	14	1	7
							70	9									
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	402	-0-	-1	-0-	15	1	328	2	Y	54	56	0	2	1	5
							59	9									

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

02	7840	X	5775	-0-	-2065	-0-	248	1	5342	2	Y	168	85	0	59	1	25
							185	9									
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	195	1	4288	2	Y	134	116	0	28	1	15
							147	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

02	13664	X	9250	-0-	-4414	-0-	400	1	8551	2	Y	272	185	0	95	1	40
							299	9									
03	17267	X	14459	-0-	-2808	-0-	604	1	13335	2	Y	473	361	0	99	1	53
							520	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12908	X	-0-	-0-	-12908	-0-					Y	-0-					-0-
03	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

02	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	390	1	8314	2	Y	260	165	0	91	1	38
							286	9									
03	12245	X	9777	-0-	-2468	-0-	413	1	9108	2	Y	233	196	0	49	1	26
							256	9									
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	9701	-0-	-560	-0-	396	1	9128	2	Y	161	155	0	4	1	16
							177	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

02	11928	X	9240	-0-	-2688	-0-	406	1	8737	2	Y	88	54	0	31	1	13
							97	9									
03	12772	X	10995	-0-	-1777	-0-	469	1	10358	2	Y	153	117	0	32	1	17
							168	9									
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									

BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

02	6216	X	5626	-0-	-590	-0-	237	1	5103	2	Y	260	174	0	91	1	38
							286	9									
03	6386	X	6002	-0-	-384	-0-	247	1	5458	2	Y	270	221	0	57	1	30
							297	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31528	X	17673	-0-	-13855	-0-	777	1	16620	2	Y	251	163	0	88	1	37
							276	9									
03	28737	X	21129	-0-	-7608	-0-	903	1	19953	2	Y	248	205	0	52	1	28
							273	9									
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	22546	-0-	-1727	-0-	926	1	21405	2	Y	195	204	0	5	1	19
							215	9									

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
02	22624	X	18796	-0-	-3828	-0-	831	1	17734	2	Y	210	138	0	73	1	31
							231	9									
03	25048	X	20681	-0-	-4367	-0-	888	1	19547	2	Y	224	183	0	47	1	25
							246	9									
04	22530	X	19509	-0-	-3021	-0-	785	1	18494	2	Y	209	181	0	29	1	24
							230	9									
05	23281	X	18814	-0-	-4467	-0-	821	1	17829	2	Y	149	145	0	12	1	16
							164	9									
06	21120	X	19788	-0-	-1332	-0-	884	1	18835	2	Y	63	68	0	2	1	9
							69	9									
*07	21259	X	21259	-0-	-0-	-0-	874	1	20274	2	Y	101	97	0	3	1	10
							111	9									

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
02	22708	X	21503	-0-	-1205	-0-	947	1	20266	2	Y	264	173	0	92	1	39
							290	9									
03	27901	X	27901	-0-	-0-	-0-	1196	1	26386	2	Y	290	235	0	61	1	33
							319	9									
04	24060	X	23058	-0-	-1002	-0-	929	1	21874	2	Y	232	206	0	32	1	27
							255	9									
05	23808	X	22076	-0-	-1732	-0-	961	1	20872	2	Y	221	207	0	17	1	24
							243	9									
06	27000	X	19533	-0-	-7467	-0-	863	1	18384	2	Y	260	239	0	9	1	36
							286	9									
*07	27900	X	19609	-0-	-8291	-0-	804	1	18550	2	Y	232	239	0	6	1	23
							255	9									

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
02	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	498	1	10634	2	Y	218	137	0	76	1	32
							240	9									
03	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	527	1	11600	2	Y	241	196	0	50	1	27
							265	9									
04	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	446	1	10521	2	Y	222	193	0	30	1	26
							244	9									
05	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	483	1	10538	2	Y	206	194	0	16	1	22
							227	9									
06	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	483	1	10298	2	Y	174	166	0	6	1	24
							191	9									
*07	12586	X	11351	-0-	-1235	-0-	462	1	10698	2	Y	174	176	0	5	1	17
							191	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26880	X	18801	-0-	-8079	-0-	840	1	17961	2	Y	-0-	23	0			-0-
03	28179	X	18407	-0-	-9772	-0-	795	1	17553	2	Y	54	36	0	12	1	6
							59	9									
04	27240	X	11508	-0-	-15732	-0-	464	1	10922	2	Y	111	89	0	15	1	13
							122	9									
05	28148	X	13854	-0-	-14294	-0-	605	1	13130	2	Y	108	101	0	8	1	12
							119	9									
06	20130	X	18967	-0-	-1163	-0-	843	1	17946	2	Y	162	146	0	5	1	23
							178	9									
*07	20801	X	19017	-0-	-1784	-0-	785	1	18080	2	Y	138	143	0	4	1	14
							152	9									

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

02	6776	X	3577	-0-	-3199	-0-	150	1	3234	2	Y	175	111	0	61	1	26
							193	9									
03	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	380	1	8370	2	Y	440	325	0	92	1	49
							484	9									
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									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	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

02	6972	X	4833	-0-	-2139	-0-	180	1	3836	2	Y	743	469	0	259	1	109
							817	9									
03	7719	X	5400	-0-	-2319	-0-	197	1	4298	2	Y	823	668	0	172	1	92
							905	9									
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	4062	-0-	-1332	-0-	134	1	3114	2	Y	740	707	0	20	1	73
							814	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49000	X	47947	-0-	-1053	-0-	2141	1	45791	2	Y	14	20	0	6	1	2
							15	9									
03	54250	X	52969	-0-	-1281	-0-	2290	1	50532	2	Y	134	92	0	29	1	15
							147	9									
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	49372	-0-	-3700	-0-	2026	1	46862	2	Y	440	400	0	12	1	43
							484	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

02	40908	X	36388	-0-	-4520	-0-	1624	1	34764	2	Y	-0-					-0-
03	45291	X	40102	-0-	-5189	-0-	1738	1	38364	2	Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

02	13832	X	13158	-0-	-674	-0-	558	1	11958	2	Y	584	375	0	204	1	86
							642	9									
03	15314	X	14043	-0-	-1271	-0-	583	1	12870	2	Y	536	449	0	113	1	60
							590	9									
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									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	105	1	2234	2	Y	740	455	0	258	1	109
							814	9									
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	183	1	4032	2	Y	1025	804	0	215	1	115
							1128	9									
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	25312	X	22784	-0-	-2528	-0-	1017	1	21765	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
03	27404	X	24528	-0-	-2876	-0-	1065	1	23461	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
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	23374	-0-	-1860	-0-	966	1	22356	2	Y	47	41	0	1	1	5
							52	9									

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

02	45808	X	23590	-0-	-22218	-0-	1010	1	21610	2	Y	882	550	0	308	1	129
							970	9									
03	50716	X	33957	-0-	-16759	-0-	1407	1	31069	2	Y	1346	1042	0	282	1	151
							1481	9									
04	48570	X	10936	-0-	-37634	-0-	427	1	10083	2	Y	387	440	0	53	1	45
							426	9									
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-

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

02	10640	X	5814	-0-	-4826	-0-	248	1	5325	2	Y	219	189	0	76	1	32
							241	9									
03	11780	X	9200	-0-	-2580	-0-	374	1	8239	2	Y	534	394	0	112	1	60
							587	9									
04	10860	X	8221	-0-	-2639	-0-	308	1	7218	2	Y	632	532	0	86	1	74
							695	9									
05	11222	X	5833	-0-	-5389	-0-	228	1	4982	2	Y	566	535	0	44	1	61
							623	9									
06	10860	X	8262	-0-	-2598	-0-	338	1	7191	2	Y	666	612	0	22	1	93
							733	9									
*07	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	318	1	7339	2	Y	802	795	0	21	1	79
							882	9									

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

02	30128	X	17970	-0-	-12158	-0-	774	1	16540	2	Y	596	355	0	208	1	87
							656	9									
03	27528	X	10812	-0-	-16716	-0-	458	1	10102	2	Y	229	242	0	48	1	26
							252	9									
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-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

02	12432	X	-0-	-0-	-12432	-0-					Y	-0-					-0-
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	473	1	10141	2	Y	196	124	0	69	1	29
							216	9									
03	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	588	1	12946	2	Y	239	191	0	50	1	27
							263	9									
04	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	460	1	10832	2	Y	210	184	0	29	1	24
							231	9									
05	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	457	1	9944	2	Y	159	154	0	12	1	17
							175	9									
06	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	530	1	11270	2	Y	140	133	0	5	1	19
							154	9									
*07	13795	X	12147	-0-	-1648	-0-	495	1	11458	2	Y	176	173	0	5	1	17
							194	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	119	1	2568	2	Y	544	329	0	190	1	80
							598	9									
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	183	1	4005	2	Y	680	541	0	143	1	76
							748	9									
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	287	-0-	-4642	-0-	10	1	235	2	Y	38	89	0	1	1	4
							42	9									

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

02	32508	X	-0-	-0-	-32508	-0-					Y	-0-					119
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
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

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

02	22812	X	22812	-0-	-0-	-0-	1018	1	21794	2	Y	-0-					-0-
03	24552	X	18508	-0-	-6044	-0-	803	1	17705	2	Y	-0-					-0-
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	110	1	2306	2	Y	349	217	0	122	1	51
							384	9									
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	77	1	1645	2	Y	428	341	0	90	1	48
							471	9									
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-

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

02	27944	X	17457	-0-	-10487	-0-	759	1	16213	2	Y	441	257	0	154	1	65
							485	9									
03	28613	X	17459	-0-	-11154	-0-	735	1	16238	2	Y	442	364	0	93	1	50
							486	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

02	76356	X	61996	-0-	-14360	-0-	2766	1	59185	2	Y	41	21	0	15	1	6
							45	9									
03	84537	X	68454	-0-	-16083	-0-	2964	1	65429	2	Y	55	43	0	12	1	6
							61	9									
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									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

02	26124	X	18531	-0-	-7593	-0-	829	1	17690	2	Y	11	5	0	5	1	2
							12	9									
03	27497	X	15004	-0-	-12493	-0-	649	1	14345	2	Y	9	8	0	2	1	1
							10	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11816	X	10626	-0-	-1190	-0-	457	1	9751	2	Y	380	246	0	133	1	56
							418	9									
03	13082	X	12634	-0-	-448	-0-	522	1	11501	2	Y	555	432	0	117	1	62
							611	9									
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									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3495	X	1778	-0-	-1717	-0-	43	1	918	2	Y	743	393	0	259	1	109
							817	9									
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	122	1	2668	2	Y	432	402	0	91	1	48
							475	9									
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-

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
02	32732	X	28786	-0-	-3946	-0-	1228	1	26251	2	Y	1188	764	0	414	1	174
							1307	9									
03	34813	X	28987	-0-	-5826	-0-	1203	1	26563	2	Y	1110	927	0	233	1	124
							1221	9									
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	986	0	26	1	95
							1063	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
02	26880	X	24005	-0-	-2875	-0-	1054	1	22514	2	Y	397	256	0	139	1	58
							437	9									
03	30039	X	24746	-0-	-5293	-0-	1051	1	23191	2	Y	458	369	0	96	1	51
							504	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55947	X	55947	-0-	-0-	-0-	2470	1	52853	2	Y	567	363	0	198	1	83
							624	9									
03	0	W	48340	-0-	48340	48340	2071	1	45683	2	Y	533	444	0	112	1	60
							586	9									
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									

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
02	25508	X	22372	-0-	-3136	-0-	974	1	20834	2	Y	513	330	0	179	1	75
							564	9									
03	27652	X	23983	-0-	-3669	-0-	1011	1	22347	2	Y	568	460	0	119	1	64
							625	9									
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	22144	-0-	-2126	-0-	968	1	20590	2	Y	533	512	0	18	1	74
							586	9									
*07	22765	X	22765	-0-	-0-	-0-	920	1	21282	2	Y	512	522	0	14	1	50
							563	9									

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17640	X	12174	-0-	-5466	-0-	521	1	11126	2	Y	479	259	0	168	1	70
							527	9									
03	17019	X	12087	-0-	-4932	-0-	505	1	11146	2	Y	396	339	0	83	1	44
							436	9									
04	0	W	10833	-0-	10833	10833	428	1	10141	2	Y	240	223	0	33	1	28
							264	9									
05	0	W	11315	-0-	11315	22148	486	1	10551	2	Y	253	234	0	20	1	27
							278	9									
06	0	W	9452	-0-	9452	31600	413	1	8819	2	Y	200	192	0	7	1	28
							220	9									
*07	0	W	10609	-0-	10609	42209	430	1	9935	2	Y	222	222	0	6	1	22
							244	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14196	X	10993	-0-	-3203	-0-	480	1	10253	2	Y	236	144	0	83	1	35
							260	9									
03	15314	X	13455	-0-	-1859	-0-	568	1	12494	2	Y	357	277	0	75	1	40
							393	9									
04	13620	X	9570	-0-	-4050	-0-	381	1	8990	2	Y	181	175	0	25	1	21
							199	9									
05	12183	X	8765	-0-	-3418	-0-	380	1	8205	2	Y	164	154	0	13	1	18
							180	9									
06	13020	X	11751	-0-	-1269	-0-	515	1	10962	2	Y	249	224	0	8	1	35
							274	9									
*07	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	326	1	7520	2	Y	122	142	0	3	1	12
							134	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13384	X	11546	-0-	-1838	-0-	506 285	1 9	10755	2	Y	259	163	0	91	1	38
03	14384	X	11721	-0-	-2663	-0-	495 295	1 9	10931	2	Y	268	220	0	56	1	30
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	10571	-0-	-2201	-0-	430 197	1 9	9944	2	Y	179	182	0	5	1	18

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
02	11032	X	7968	-0-	-3064	-0-	346 163	1 9	7459	2	Y	148	81	0	52	1	22
03	12214	X	10916	-0-	-1298	-0-	468 196	1 9	10252	2	Y	178	143	0	37	1	20
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

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
02	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	664 612	1 9	14198	2	Y	556	321	0	194	1	81
03	18560	X	18560	-0-	-0-	-0-	765 903	1 9	16892	2	Y	821	638	0	172	1	92
04	0	W	15563	-0-	15563	15563	605 717	1 9	14241	2	Y	652	579	0	89	1	76
05	0	W	15490	-0-	15490	31053	652 635	1 9	14203	2	Y	577	546	0	45	1	62
06	0	W	14782	-0-	14782	45835	636 606	1 9	13540	2	Y	551	518	0	18	1	77
*07	0	W	14887	-0-	14887	60722	594 553	1 9	13740	2	Y	503	516	0	14	1	50

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27272	X	15160	-0-	-12112	-0-	668 211	1 9	14281	2	Y	192	131	0	67	1	28
03	24335	X	13260	-0-	-11075	-0-	568 180	1 9	12512	2	Y	164	139	0	35	1	18
04	23460	X	11029	-0-	-12431	-0-	444 122	1 9	10463	2	Y	111	101	0	15	1	13
05	24242	X	10507	-0-	-13735	-0-	457 107	1 9	9943	2	Y	97	92	0	8	1	10
06	19170	X	12944	-0-	-6226	-0-	577 136	1 9	12231	2	Y	124	113	0	4	1	17
*07	15128	X	11205	-0-	-3923	-0-	461 117	1 9	10627	2	Y	106	110	0	3	1	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78288 X	67535	-0-	-10753	-0-	3004	1	64231	2	Y	273	175	0	96	1	40
						300	9									
03	86676 X	73176	-0-	-13500	-0-	3156	1	69660	2	Y	327	262	0	68	1	37
						360	9									
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	70280	-0-	-4492	-0-	2904	1	67146	2	Y	209	220	0	6	1	21
						230	9									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

02	28140 X	19595	-0-	-8545	-0-	871	1	18625	2	Y	90	60	0	32	1	13
						99	9									
03	29574 X	-0-	-0-	-29574	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
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									

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

02	45920 X	32034	-0-	-13886	-0-	1425	1	30465	2	Y	131	91	0	46	1	19
						144	9									
03	48763 X	-0-	-0-	-48763	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
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									

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

02	2688 X	1652	-0-	-1036	-0-	61	1	1294	2	Y	270	160	0	95	1	40
						297	9									
03	2945 X	844	-0-	-2101	-0-	33	1	680	2	Y	119	120	0	26	1	13
						131	9									
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									

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

02	4508 X	3514	-0-	-994	-0-	158	1	3356	2	Y	-0-	-0-
03	4526 X	3558	-0-	-968	-0-	155	1	3403	2	Y	-0-	-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5276	-0-	-604	-0-	234	1	5042	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	6510	X	5153	-0-	-1357	-0-	224	1	4929	2	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440	X	3774	-0-	-2666	-0-	134	1	2856	2	Y	713	380	0	249	1	105
							784	9									
03	6975	X	3978	-0-	-2997	-0-	138	1	3049	2	Y	719	592	0	151	1	81
							791	9									
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	3612	-0-	-573	-0-	126	1	2918	2	Y	516	521	0	14	1	51
							568	9									

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	178	1	3779	2	Y	82	65	0	29	1	12
							90	9									
03	4402	X	2680	-0-	-1722	-0-	104	1	2255	2	Y	292	210	0	61	1	33
							321	9									
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	474	-0-	-3401	-0-	17	1	404	2	Y	48	112	0	1	1	5
							53	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31388	X	20326	-0-	-11062	-0-	895	1	19207	2	Y	204	123	0	71	1	30
							224	9									
03	25513	X	4543	-0-	-20970	-0-	197	1	4344	2	Y	2	32	0			-0-
							2	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	624	1	13355	2	Y	77	50	0	27	1	11
							85	9									
03	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	677	1	14933	2	Y	85	68	0	19	1	9
							94	9									
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									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

02	27636	X	25254	-0-	-2382	-0-	1127	1	24127	2	Y	-0-					-0-
03	30597	X	26979	-0-	-3618	-0-	1170	1	25809	2	Y	-0-					-0-
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									

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

02	43568	X	39181	-0-	-4387	-0-	1740	1	37184	2	Y	234	151	0	82	1	34
							257	9									
03	48112	X	42885	-0-	-5227	-0-	1846	1	40713	2	Y	296	235	0	62	1	33
							326	9									
04	46260	X	39937	-0-	-6323	-0-	1615	1	38028	2	Y	267	233	0	36	1	31
							294	9									
05	46810	X	37075	-0-	-9735	-0-	1620	1	35157	2	Y	271	252	0	21	1	29
							298	9									
06	43350	X	38401	-0-	-4949	-0-	1712	1	36406	2	Y	257	241	0	9	1	36
							283	9									
*07	43369	X	39533	-0-	-3836	-0-	1627	1	37627	2	Y	254	258	0	7	1	25
							279	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

02	27580	X	24288	-0-	-3292	-0-	992	1	21227	2	Y	1881	1071	0	656	1	276
							2069	9									
03	30535	X	26991	-0-	-3544	-0-	1088	1	23999	2	Y	1731	1450	0	363	1	194
							1904	9									
04	25140	X	23703	-0-	-1437	-0-	899	1	21130	2	Y	1522	1331	0	208	1	177
							1674	9									
05	26877	X	20716	-0-	-6161	-0-	846	1	18368	2	Y	1365	1289	0	106	1	147
							1502	9									
06	26130	X	20646	-0-	-5484	-0-	856	1	18204	2	Y	1442	1340	0	48	1	201
							1586	9									
*07	27001	X	18999	-0-	-8002	-0-	733	1	16982	2	Y	1167	1222	0	31	1	115
							1284	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156 X	18	-0-	-2138	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	2387 X	8	-0-	-2379	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340 X	27	-0-	-4313	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	4805 X	30	-0-	-4775	-0-	28	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
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-

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
02	34888 X	30447	-0-	-4441	-0-	1336	1	28610	2	Y	455	290	0	159	1	67
						501	9									
03	36394 X	13050	-0-	-23344	-0-	556	1	12282	2	Y	193	197	0	41	1	22
						212	9									
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	34854 X	34854	-0-	-0-	-0-	1418	1	32787	2	Y	590	601	0	16	1	58
						649	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
02	35420 X	30417	-0-	-5003	-0-	1344	1	28763	2	Y	282	171	0	98	1	41
						310	9									
03	36673 X	13341	-0-	-23332	-0-	571	1	12609	2	Y	146	140	0	31	1	16
						161	9									
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									

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
02	40656 X	34986	-0-	-5670	-0-	1541	1	32952	2	Y	448	285	0	156	1	66
						493	9									
03	41943 X	14508	-0-	-27435	-0-	619	1	13674	2	Y	195	198	0	41	1	22
						215	9									
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	38215 X	38215	-0-	-0-	-0-	1690	1	35939	2	Y	533	487	0	18	1	74
						586	9									
*07	37262 X	35880	-0-	-1382	-0-	1466	1	33896	2	Y	471	486	0	13	1	46
						518	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	53536 X	40828	-0-	-12708	-0-	1813	1	38822	2	Y	175	113	0	61	1	26
						193	9									
03	58404 X	42698	-0-	-15706	-0-	1838	1	40618	2	Y	220	175	0	46	1	25
						242	9									
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									

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

02	98316 X	98316	-0-	-0-	-0-	4308	1	92124	2	Y	1713	1182	0	610	1	256
						1884	9									
03	114321 X	114321	-0-	-0-	-0-	4861	1	107241	2	Y	2017	1686	0	432	1	155
						2219	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

02	17696 X	12922	-0-	-4774	-0-	569	1	12178	2	Y	159	104	0	56	1	23
						175	9									
03	0 W	13406	-0-	13406	13406	573	1	12668	2	Y	150	125	0	31	1	17
						165	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24640	X	18717	-0-	-5923	-0-	819	1	17484	2	Y	376	216	0	131	1	55
							414	9									
03	27280	X	19978	-0-	-7302	-0-	846	1	18715	2	Y	379	312	0	80	1	42
							417	9									
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	18230	-0-	-2292	-0-	744	1	17221	2	Y	241	240	0	7	1	24
							265	9									

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

02	41160	X	28284	-0-	-12876	-0-	1248	1	26678	2	Y	325	211	0	114	1	48
							358	9									
03	36549	X	29807	-0-	-6742	-0-	1277	1	28168	2	Y	329	271	0	69	1	37
							362	9									
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									

BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

02	5516	X	4826	-0-	-690	-0-	207	1	4429	2	Y	173	118	0	60	1	25
							190	9									
03	6107	X	3951	-0-	-2156	-0-	167	1	3660	2	Y	113	102	0	23	1	13
							124	9									
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	5007	-0-	-325	-0-	198	1	4535	2	Y	249	240	0	7	1	25
							274	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

02	8232	X	6568	-0-	-1664	-0-	281	1	6074	2	Y	194	123	0	68	1	28
							213	9									
03	8804	X	7708	-0-	-1096	-0-	324	1	7120	2	Y	240	191	0	50	1	27
							264	9									
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	7575	-0-	-144	-0-	304	1	7038	2	Y	212	212	0	6	1	21
							233	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 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
02	2884 X	2590	-0-	-294	-0-	115	1	2475	2	Y	-0-					-0-
03	2914 X	2553	-0-	-361	-0-	108	1	2445	2	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

02	21252 X	18929	-0-	-2323	-0-	819	1	17539	2	Y	519	362	0	181	1	76
						571	9									
03	27807 X	17492	-0-	-10315	-0-	735	1	16238	2	Y	472	396	0	99	1	53
						519	9									
04	26460 X	4573	-0-	-21887	-0-	180	1	4266	2	Y	115	139	0	16	1	13
						127	9									
05	27342 X	12214	-0-	-15128	-0-	519	1	11287	2	Y	371	315	0	29	1	40
						408	9									
06	25800 X	11597	-0-	-14203	-0-	509	1	10781	2	Y	279	271	0	9	1	39
						307	9									
*07	19003 X	11312	-0-	-7691	-0-	456	1	10560	2	Y	269	274	0	7	1	27
						296	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

02	29204 X	21995	-0-	-7209	-0-	969	1	20697	2	Y	299	194	0	104	1	44
						329	9									
03	32333 X	23134	-0-	-9199	-0-	988	1	21810	2	Y	305	251	0	64	1	34
						336	9									
04	30150 X	21304	-0-	-8846	-0-	856	1	20138	2	Y	282	245	0	38	1	33
						310	9									
05	25389 X	20464	-0-	-4925	-0-	888	1	19293	2	Y	257	242	0	20	1	28
						283	9									
06	24570 X	19432	-0-	-5138	-0-	858	1	18264	2	Y	282	262	0	9	1	39
						310	9									
*07	24087 X	20565	-0-	-3522	-0-	838	1	19389	2	Y	307	308	0	8	1	30
						338	9									

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

02	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	180	1	3841	2	Y	260	161	0	91	1	38
						286	9									
03	5766 X	3367	-0-	-2399	-0-	133	1	2914	2	Y	291	235	0	61	1	33
						320	9									
04	5520 X	2442	-0-	-3078	-0-	90	1	2146	2	Y	187	172	0	26	1	22
						206	9									
05	5704 X	2885	-0-	-2819	-0-	118	1	2554	2	Y	194	180	0	15	1	21
						213	9									
06	4620 X	2562	-0-	-2058	-0-	100	1	2175	2	Y	261	237	0	9	1	36
						287	9									
*07	4774 X	2092	-0-	-2682	-0-	79	1	1824	2	Y	172	186	0	5	1	17
						189	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	84	1	1775	2	Y	106	64	0	38	1	16
							117	9									
03	1085	X	1059	-0-	-26	-0-	45	1	955	2	Y	54	52	0	12	1	6
							59	9									
04	1560	X	997	-0-	-563	-0-	33	1	806	2	Y	144	113	0	20	1	17
							158	9									
05	2201	X	1272	-0-	-929	-0-	53	1	1151	2	Y	62	67	0	5	1	7
							68	9									
06	2130	X	1963	-0-	-167	-0-	83	1	1768	2	Y	102	92	0	3	1	14
							112	9									
*07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	63	1	1466	2	Y	145	141	0	4	1	14
							160	9									

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	123	1	2660	2	Y	144	87	0	50	1	21
							158	9									
03	3720	X	3460	-0-	-260	-0-	143	1	3129	2	Y	171	137	0	36	1	19
							188	9									
04	3570	X	2916	-0-	-654	-0-	107	1	2564	2	Y	223	186	0	30	1	26
							245	9									
05	3689	X	2938	-0-	-751	-0-	122	1	2664	2	Y	138	138	0	11	1	15
							152	9									
06	3360	X	2641	-0-	-719	-0-	111	1	2410	2	Y	109	105	0	4	1	15
							120	9									
*07	3472	X	3043	-0-	-429	-0-	121	1	2784	2	Y	125	125	0	3	1	12
							138	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15624	X	4127	-0-	-11497	-0-	181	1	3854	2	Y	84	54	0	30	1	12
							92	9									
03	8339	X	3620	-0-	-4719	-0-	154	1	3383	2	Y	75	63	0	16	1	8
							83	9									
04	8160	X	4249	-0-	-3911	-0-	171	1	3984	2	Y	85	71	0	12	1	10
							94	9									
05	6262	X	543	-0-	-5719	-0-	23	1	507	2	Y	12	20	0	1	1	1
							13	9									
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	180	1	4161	2	Y	110	96	0	3	1	11
							121	9									

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
02	20580	X	17124	-0-	-3456	-0-	759	1	16202	2	Y	148	95	0	52	1	22
							163	9									
03	21018	X	18821	-0-	-2197	-0-	810	1	17818	2	Y	175	140	0	37	1	20
							193	9									
04	20280	X	16960	-0-	-3320	-0-	686	1	16089	2	Y	168	145	0	23	1	20
							185	9									
05	20956	X	17345	-0-	-3611	-0-	756	1	16405	2	Y	167	156	0	13	1	18
							184	9									
06	19350	X	16327	-0-	-3023	-0-	726	1	15458	2	Y	130	126	0	4	1	18
							143	9									
*07	18972	X	902	-0-	-18070	-0-	39	1	854	2	Y	8	25	0			1
							9	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	3024 X	2200	-0-	-824	-0-	97	1	2103	2	Y	-0-					-0-
03	3069 X	2594	-0-	-475	-0-	110	1	2484	2	Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

02	53368 X	36387	-0-	-16981	-0-	1602	1	34250	2	Y	486	323	0	169	1	71
						535	9									
03	49693 X	38768	-0-	-10925	-0-	1658	1	36536	2	Y	522	425	0	109	1	59
						574	9									
04	42240 X	35648	-0-	-6592	-0-	1433	1	33690	2	Y	477	415	0	65	1	56
						525	9									
05	43648 X	33664	-0-	-9984	-0-	1461	1	31711	2	Y	447	420	0	35	1	48
						492	9									
06	39990 X	30085	-0-	-9905	-0-	1329	1	28249	2	Y	461	430	0	15	1	64
						507	9									
*07	39432 X	34578	-0-	-4854	-0-	1411	1	32618	2	Y	499	501	0	13	1	49
						549	9									

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

02	54152 X	46852	-0-	-7300	-0-	2075	1	44366	2	Y	374	240	0	130	1	55
						411	9									
03	59954 X	51605	-0-	-8349	-0-	2214	1	48909	2	Y	438	352	0	92	1	49
						482	9									
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	47970	-0-	-3893	-0-	1971	1	45606	2	Y	357	356	0	10	1	35
						393	9									

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

02	56616 X	49278	-0-	-7338	-0-	2181	1	46705	2	Y	356	227	0	124	1	52
						392	9									
03	62682 X	52603	-0-	-10079	-0-	2260	1	49907	2	Y	396	321	0	83	1	44
						436	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	21616	X	20366	-0-	-1250	-0-	887	1	18994	2	Y	441	280	0	154	1	65
							485	9									
03	25451	X	25451	-0-	-0-	-0-	1077	1	23769	2	Y	550	438	0	115	1	62
							605	9									
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	25849	-0-	-5306	-0-	1049	1	24304	2	Y	451	447	0	12	1	44
							496	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
02	70868	X	56565	-0-	-14303	-0-	2518	1	53933	2	Y	104	67	0	37	1	15
							114	9									
03	70711	X	60641	-0-	-10070	-0-	2624	1	57883	2	Y	122	97	0	26	1	14
							134	9									
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									

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
02	35784	X	32343	-0-	-3441	-0-	1440	1	30817	2	Y	78	53	0	27	1	11
							86	9									
03	39618	X	33581	-0-	-6037	-0-	1453	1	32053	2	Y	68	56	0	15	1	8
							75	9									
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									

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
02	59528	X	50805	-0-	-8723	-0-	2254	1	48231	2	Y	291	185	0	102	1	43
							320	9									
03	65906	X	55117	-0-	-10789	-0-	2372	1	52363	2	Y	347	278	0	73	1	39
							382	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	23689	X	23689	-0-	-0-	-0-	1039	1	22179	2	Y	428	276	0	149	1	63
							471	9									
03	24943	X	24943	-0-	-0-	-0-	1060	1	23396	2	Y	443	363	0	93	1	50
							487	9									
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	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	651	1	13869	2	Y	245	241	0	8	1	34
							270	9									
*07	25668	X	24395	-0-	-1273	-0-	992	1	22927	2	Y	433	412	0	12	1	43
							476	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
02	2800	N	8673	-0-	5873	14096	378	1	8127	2	Y	153	100	0	53	1	22
							168	9									
03	24420	X	10324	-0-	-14096	-0-	424	1	9382	2	Y	471	341	0	99	1	53
							518	9									
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	6289	-0-	-4034	-0-	256	1	5859	2	Y	158	149	0	4	1	16
							174	9									

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	1040	1	22221	2	Y	390	253	0	136	1	57
							429	9									
03	25625	X	25625	-0-	-0-	-0-	1091	1	24079	2	Y	414	338	0	87	1	46
							455	9									
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	386	0	11	1	39
							440	9									

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24724	X	21933	-0-	-2791	-0-	976	1	20885	2	Y	65	43	0	23	1	10
							72	9									
03	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	1044	1	23025	2	Y	73	60	0	15	1	8
							80	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25396	X	13870	-0-	-11526	-0-	618 53	1 9	13199	2	Y	48	33	0	17	1	7
03	28117	X	13852	-0-	-14265	-0-	598 58	1 9	13196	2	Y	53	43	0	11	1	6
04	27210	X	11576	-0-	-15634	-0-	466 154	1 9	10956	2	Y	140	111	0	19	1	16
05	28117	X	9908	-0-	-18209	-0-	436 59	1 9	9413	2	Y	54	60	0	4	1	6
06	17610	X	4675	-0-	-12935	-0-	210 26	1 9	4439	2	Y	24	26	0	1	1	3
*07	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42641	X	42641	-0-	-0-	-0-	1889 329	1 9	40423	2	Y	299	180	0	104	1	44
03	44898	X	44898	-0-	-0-	-0-	1938 209	1 9	42751	2	Y	190	173	0	40	1	21
04	38945	X	38945	-0-	-0-	-0-	1582 163	1 9	37200	2	Y	148	132	0	20	1	17
05	36366	X	36366	-0-	-0-	-0-	1595 169	1 9	34602	2	Y	154	142	0	12	1	17
06	32010	X	27848	-0-	-4162	-0-	1246 95	1 9	26507	2	Y	86	88	0	3	1	12
*07	47213	X	31866	-0-	-15347	-0-	1312 206	1 9	30348	2	Y	187	176	0	5	1	18

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
02	65072	X	45959	-0-	-19113	-0-	2039 288	1 9	43632	2	Y	262	155	0	91	1	38
03	88226	X	52522	-0-	-35704	-0-	2266 259	1 9	49997	2	Y	235	198	0	49	1	26
04	85380	X	45201	-0-	-40179	-0-	1834 209	1 9	43158	2	Y	190	168	0	26	1	22
05	88226	X	42789	-0-	-45437	-0-	1878 160	1 9	40751	2	Y	145	140	0	11	1	16
06	63840	X	33404	-0-	-30436	-0-	1499 80	1 9	31825	2	Y	73	77	0	2	1	10
*07	49259	X	36696	-0-	-12563	-0-	1516 200	1 9	34980	2	Y	182	169	0	5	1	18

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
02	52612	X	34005	-0-	-18607	-0-	1514 173	1 9	32318	2	Y	157	101	0	55	1	23
03	47213	X	36254	-0-	-10959	-0-	1562 196	1 9	34496	2	Y	178	144	0	37	1	20
04	42180	X	33712	-0-	-8468	-0-	1366 171	1 9	32175	2	Y	155	136	0	21	1	18
05	40734	X	32071	-0-	-8663	-0-	1405 166	1 9	30500	2	Y	151	141	0	12	1	16
06	37830	X	32921	-0-	-4909	-0-	1467 158	1 9	31296	2	Y	144	135	0	5	1	20
*07	37293	X	33240	-0-	-4053	-0-	1371 165	1 9	31704	2	Y	150	151	0	4	1	15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	186	1	3951	2	Y	766	563	0	267	1	112
						843	9									
03	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-	112	0			-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

02	92484 X	77367	-0-	-15117	-0-	3416	1	73082	2	Y	790	508	0	276	1	116
						869	9									
03	97216 X	85871	-0-	-11345	-0-	3681	1	81227	2	Y	875	710	0	183	1	98
						963	9									
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	79325	-0-	-6545	-0-	3248	1	75142	2	Y	850	827	0	23	1	84
						935	9									

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

02	11732 X	9625	-0-	-2107	-0-	366	1	7845	2	Y	1285	861	0	448	1	188
						1414	9									
03	12989 X	10413	-0-	-2576	-0-	387	1	8577	2	Y	1317	1081	0	276	1	148
						1449	9									
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-

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

02	67394 X	67394	-0-	-0-	-0-	2976	1	63672	2	Y	678	390	0	237	1	99
						746	9									
03	71566 X	71566	-0-	-0-	-0-	3063	1	67570	2	Y	848	674	0	178	1	95
						933	9									
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	62826	-0-	-10117	-0-	2572	1	59480	2	Y	704	700	0	19	1	69
						774	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6804 X	4863	-0-	-1941	-0-	189	1	4029	2	Y	586	399	0	205	1	86
						645	9									
03	6913 X	3471	-0-	-3442	-0-	138	1	3050	2	Y	257	260	0	54	1	29
						283	9									
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	5152	-0-	-578	-0-	198	1	4198	2	Y	687	650	0	23	1	96
						756	9									
*07	5394 X	4783	-0-	-611	-0-	167	1	3884	2	Y	665	677	0	18	1	66
						732	9									

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

02	6608 X	-0-	-0-	-6608	-0-					Y	-0-					-0-
03	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					-0-
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									

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

02	75460 X	74059	-0-	-1401	-0-	3270	1	69957	2	Y	756	476	0	264	1	111
						832	9									
03	83545 X	80434	-0-	-3111	-0-	3438	1	75830	2	Y	1060	830	0	222	1	119
						1166	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

02	74928 X	69723	-0-	-5205	-0-	3075	1	65786	2	Y	784	502	0	273	1	115
						862	9									
03	82956 X	74334	-0-	-8622	-0-	3175	1	70119	2	Y	945	756	0	198	1	106
						1040	9									
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	767	0	21	1	77
						855	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48751	X	48751	-0-	-0-	-0-	2126	1	45483	2	Y	1038	669	0	362	1	152
							1142	9									
03	44141	X	44141	-0-	-0-	-0-	1873	1	41338	2	Y	845	725	0	177	1	95
							930	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

02	77532	X	69080	-0-	-8452	-0-	2997	1	64163	2	Y	1745	1115	0	608	1	256
							1920	9									
03	85839	X	73554	-0-	-12285	-0-	3095	1	68318	2	Y	1946	1576	0	408	1	218
							2141	9									
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	67581	-0-	-7989	-0-	2961	1	62978	2	Y	1493	1470	0	49	1	208
							1642	9									
*07	74121	X	70174	-0-	-3947	-0-	2845	1	65810	2	Y	1381	1416	0	37	1	136
							1519	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

02	12068	X	1252	-0-	-10816	-0-	54	1	1166	2	Y	29	126	0	4	1	5
							32	9									
03	13237	X	1127	-0-	-12110	-0-	39	1	889	2	Y	181	143	0	19	1	24
							199	9									
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-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

02	12404	X	4763	-0-	-7641	-0-	195	1	4096	2	Y	429	292	0	62	1	75
							472	9									
03	13733	X	9898	-0-	-3835	-0-	378	1	8753	2	Y	697	606	0	72	1	94
							767	9									
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	8678	-0-	-892	-0-	506	1	6681	2	Y	1355	1273	0			272
							1491	9									
*07	10323	X	6570	-0-	-3753	-0-	485	1	4682	2	Y	1275	1310	0			237
							1403	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18760	X	5362	-0-	-13398	-0-	209	1	4410	2	Y	675	459	0	98	1	118
							743	9									
03	20770	X	2764	-0-	-18006	-0-	103	1	2376	2	Y	259	315	0	27	1	35
							285	9									
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-

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

02	6748	X	4643	-0-	-2105	-0-	185	1	3939	2	Y	472	297	0	165	1	69
							519	9									
03	6386	X	2971	-0-	-3415	-0-	111	1	2506	2	Y	322	287	0	68	1	36
							354	9									
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									

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

02	21532	X	16850	-0-	-4682	-0-	705	1	15048	2	Y	997	628	0	348	1	146
							1097	9									
03	21607	X	17949	-0-	-3658	-0-	719	1	15827	2	Y	1275	1011	0	267	1	143
							1403	9									
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	15316	-0-	-3346	-0-	608	1	14051	2	Y	597	587	0	16	1	59
							657	9									

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

02	33634	X	33634	-0-	-0-	-0-	1459	1	31227	2	Y	862	563	0	301	1	126
							948	9									
03	39959	X	35721	-0-	-4238	-0-	1510	1	33323	2	Y	807	674	0	169	1	90
							888	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72503	X	72503	-0-	-0-	-0-	3202	1	68499	2	Y	729	471	0	254	1	107
							802	9									
03	77229	X	77229	-0-	-0-	-0-	3314	1	73091	2	Y	749	615	0	157	1	84
							824	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

02	65744	X	64523	-0-	-1221	-0-	2856	1	61065	2	Y	547	359	0	191	1	80
							602	9									
03	72788	X	68433	-0-	-4355	-0-	2943	1	64895	2	Y	541	447	0	113	1	61
							595	9									
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	65230	-0-	-5109	-0-	2683	1	62041	2	Y	460	453	0	12	1	45
							506	9									

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

02	125972	X	1428	-0-	-124544	-0-	62	1	1366	2	Y	-0-					-0-
03	139469	X	52488	-0-	-86981	-0-	2256	1	49800	2	Y	393	267	0	82	1	44
							432	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

02	83496	X	73761	-0-	-9735	-0-	3258	1	69730	2	Y	703	444	0	245	1	103
							773	9									
03	92442	X	78589	-0-	-13853	-0-	3365	1	74253	2	Y	883	702	0	185	1	99
							971	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69332	X	69332	-0-	-0-	-0-	3057	1	65392	2	Y	803	512	0	280	1	118
							883	9									
03	74400	X	73647	-0-	-753	-0-	3148	1	69433	2	Y	969	775	0	203	1	109
							1066	9									
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	66375	-0-	-8459	-0-	2717	1	62844	2	Y	740	732	0	20	1	73
							814	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
02	56224	X	53928	-0-	-2296	-0-	2385	1	50960	2	Y	530	321	0	185	1	78
							583	9									
03	61504	X	56901	-0-	-4603	-0-	2440	1	53867	2	Y	540	444	0	113	1	61
							594	9									
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									

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
02	66724	X	63341	-0-	-3383	-0-	2816	1	60062	2	Y	421	364	1			75
							463	9									
03	73873	X	67576	-0-	-6297	-0-	2896	1	63903	2	Y	706	549	0	151	1	81
							777	9									
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									

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
02	58848	X	58848	-0-	-0-	-0-	2603	1	55681	2	Y	513	329	0	179	1	75
							564	9									
03	63333	X	61524	-0-	-1809	-0-	2646	1	58432	2	Y	405	350	0	85	1	45
							446	9									
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	55130	-0-	-8513	-0-	2263	1	52339	2	Y	480	457	0	13	1	47
							528	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80963	X	80963	-0-	-0-	-0-	3589	1	76788	2	Y	533	338	0	186	1	78
							586	9									
03	86132	X	86132	-0-	-0-	-0-	3709	1	81832	2	Y	537	442	0	113	1	60
							591	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

02	78256	X	78256	-0-	-0-	-0-	3462	1	74075	2	Y	654	426	0	228	1	96
							719	9									
03	82594	X	82594	-0-	-0-	-0-	3549	1	78290	2	Y	686	561	0	144	1	77
							755	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

02	82221	X	82221	-0-	-0-	-0-	3641	1	77883	2	Y	634	403	0	221	1	93
							697	9									
03	87101	X	87101	-0-	-0-	-0-	3743	1	82576	2	Y	711	575	0	149	1	80
							782	9									
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	101485	X	101485	-0-	-0-	-0-	4178	1	96618	2	Y	626	590	0	17	1	62
							689	9									

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

02	78876	X	78024	-0-	-852	-0-	3474	1	74307	2	Y	221	136	0	77	1	32
							243	9									
03	87327	X	80992	-0-	-6335	-0-	3501	1	77247	2	Y	222	183	0	46	1	25
							244	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86268 X	81206	-0-	-5062	-0-	3618	1	77413	2	Y	159	95	0	56	1	23
						175	9									
03	85715 X	82721	-0-	-2994	-0-	3576	1	78967	2	Y	162	133	0	34	1	18
						178	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

02	86957 X	86957	-0-	-0-	-0-	3872	1	82866	2	Y	199	111	0	70	1	29
						219	9									
03	87590 X	87590	-0-	-0-	-0-	3787	1	83590	2	Y	194	160	0	41	1	22
						213	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

02	75471 X	75471	-0-	-0-	-0-	3351	1	71751	2	Y	335	217	0	117	1	49
						369	9									
03	79612 X	79612	-0-	-0-	-0-	3434	1	75802	2	Y	342	281	0	72	1	38
						376	9									
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	74027	-0-	-5395	-0-	3057	1	70719	2	Y	228	233	0	6	1	23
						251	9									

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

02	79968 X	62669	-0-	-17299	-0-	2767	1	59213	2	Y	626	424	0	218	1	92
						689	9									
03	82522 X	69883	-0-	-12639	-0-	2991	1	66011	2	Y	801	635	0	168	1	90
						881	9									
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	60929 X	60929	-0-	-0-	-0-	2509	1	58035	2	Y	350	370	0	9	1	35
						385	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63168	X	46953	-0-	-16215	-0-	2079	1	44471	2	Y	366	232	0	128	1	54
							403	9									
03	64883	X	51602	-0-	-13281	-0-	2212	1	48808	2	Y	529	413	0	111	1	59
							582	9									
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	47269	-0-	-4718	-0-	1936	1	44795	2	Y	489	495	0	13	1	48
							538	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
02	86212	X	76925	-0-	-9287	-0-	3392	1	72607	2	Y	842	539	0	294	1	123
							926	9									
03	93496	X	20822	-0-	-72674	-0-	888	1	19582	2	Y	320	340	0	67	1	36
							352	9									
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	735	0	20	1	73
							813	9									

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
02	105224	X	87259	-0-	-17965	-0-	3844	1	82205	2	Y	1100	690	0	384	1	161
							1210	9									
03	110763	X	6465	-0-	-104298	-0-	276	1	6094	2	Y	86	218	0	19	1	10
							95	9									
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	80886	-0-	-11432	-0-	3305	1	76380	2	Y	1092	1081	0	29	1	108
							1201	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
02	84364	X	-0-	-0-	-84364	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
03	93062	X	-0-	-0-	-93062	-0-					Y	-0-					-0-
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.		90483	-0-	90483	90483	3706	1	85685	2	Y	993	910	0	27	1	98
							1092	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69496 X	62499	-0-	-6997	-0-	2762	1	59037	2	Y	636	396	0	222	1	93
						700	9									
03	76942 X	65324	-0-	-11618	-0-	2800	1	61796	2	Y	662	542	0	139	1	74
						728	9									
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	57931	-0-	-9060	-0-	2373	1	54907	2	Y	592	591	0	16	1	58
						651	9									

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

02	66896 X	66896	-0-	-0-	-0-	2953	1	63194	2	Y	681	348	0	238	1	100
						749	9									
03	69987 X	69987	-0-	-0-	-0-	3004	1	66237	2	Y	678	560	0	142	1	76
						746	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

02	64407 X	64407	-0-	-0-	-0-	2852	1	60987	2	Y	516	275	0	180	1	76
						568	9									
03	68174 X	68174	-0-	-0-	-0-	2924	1	64503	2	Y	679	536	0	143	1	76
						747	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

02	68180 X	67981	-0-	-199	-0-	2993	1	64032	2	Y	869	535	0	303	1	127
						956	9									
03	71297 X	71297	-0-	-0-	-0-	3047	1	67242	2	Y	916	748	0	192	1	103
						1008	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	97356	X	78655	-0-	-18701	-0-	3496	1	74735	2	Y	385	247	0	135	1	56
							424	9									
03	102424	X	83639	-0-	-18785	-0-	3607	1	79584	2	Y	407	332	0	85	1	46
							448	9									
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	83052	-0-	-2632	-0-	3424	1	79270	2	Y	325	328	0	9	1	32
							358	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
02	102788	X	80933	-0-	-21855	-0-	3602	1	77052	2	Y	254	164	0	89	1	37
							279	9									
03	107477	X	86074	-0-	-21403	-0-	3719	1	82019	2	Y	305	244	0	64	1	34
							336	9									
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									

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
02	93632	X	76078	-0-	-17554	-0-	3381	1	72343	2	Y	322	205	0	113	1	47
							354	9									
03	97774	X	80973	-0-	-16801	-0-	3490	1	77054	2	Y	390	311	0	82	1	44
							429	9									
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									

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
02	67144	X	54864	-0-	-12280	-0-	2415	1	51658	2	Y	719	464	0	251	1	105
							791	9									
03	68448	X	3936	-0-	-64512	-0-	169	1	3721	2	Y	42	134	0	8	1	5
							46	9									
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	34104	-0-	-23091	-0-	1386	1	32054	2	Y	604	538	0	16	1	60
							664	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64260	X	49739	-0-	-14521	-0-	2184 834	1 9	46721	2	Y	758	475	0	264	1	111
03	64883	X	3579	-0-	-61304	-0-	152 48	1 9	3379	2	Y	44	141	0	9	1	5
04	58890	X	28576	-0-	-30314	-0-	1125 965	1 9	26486	2	Y	877	660	0	120	1	102
05	63326	X	63326	-0-	-0-	-0-	2733 1307	1 9	59286	2	Y	1188	1070	0	92	1	128
06	54270	X	52950	-0-	-1320	-0-	2334 965	1 9	49651	2	Y	877	854	0	29	1	122
*07	60186	X	60186	-0-	-0-	-0-	2448 1112	1 9	56626	2	Y	1011	1006	0	27	1	100

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

02	69244	X	43912	-0-	-25332	-0-	1930 691	1 9	41291	2	Y	628	408	0	219	1	92
03	69037	X	3113	-0-	-65924	-0-	134 42	1 9	2937	2	Y	38	118	0	8	1	4
04	45120	X	26280	-0-	-18840	-0-	1039 792	1 9	24449	2	Y	720	542	0	98	1	84
05	57487	X	57487	-0-	-0-	-0-	2485 1064	1 9	53938	2	Y	967	872	0	75	1	104
06	52890	X	52890	-0-	-0-	-0-	2335 867	1 9	49688	2	Y	788	756	0	26	1	110
*07	55515	X	55515	-0-	-0-	-0-	2261 927	1 9	52327	2	Y	843	847	0	23	1	83

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

02	2156	X	1032	-0-	-1124	-0-	39 128	1 9	865	2	Y	116	194	0	40	1	17
03	3658	X	2866	-0-	-792	-0-	91 689	1 9	2086	2	Y	626	442	0	131	1	70
04	5640	X	2946	-0-	-2694	-0-	95 596	1 9	2255	2	Y	542	475	0	74	1	63
05	5828	X	1953	-0-	-3875	-0-	65 451	1 9	1437	2	Y	410	397	0	32	1	44
06	5640	X	4446	-0-	-1194	-0-	170 690	1 9	3586	2	Y	627	563	0	21	1	87
*07	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	101 443	1 9	2366	2	Y	403	439	0	11	1	40

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

02	12432	X	3092	-0-	-9340	-0-	118 463	1 9	2511	2	Y	421	284	0	147	1	62
03	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	-0-	62	0			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68348	X	51640	-0-	-16708	-0-	2283	1	48848	2	Y	463	294	0	162	1	68
							509	9									
03	75671	X	53929	-0-	-21742	-0-	2307	1	50934	2	Y	625	492	0	131	1	70
							688	9									
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	45748	-0-	-10052	-0-	1880	1	43469	2	Y	363	370	0	10	1	36
							399	9									

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	267	1	5712	2	Y	848	527	0	296	1	124
							933	9									
03	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	293	1	6497	2	Y	1372	1055	0	287	1	154
							1509	9									
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	5898	-0-	-2410	-0-	214	1	4956	2	Y	662	727	0	18	1	65
							728	9									

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
02	66094	X	66094	-0-	-0-	-0-	2888	1	61753	2	Y	1321	703	0	460	1	194
							1453	9									
03	68978	X	68978	-0-	-0-	-0-	2929	1	64659	2	Y	1264	1051	0	265	1	142
							1390	9									
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	53007	-0-	-16495	-0-	2150	1	49750	2	Y	1006	993	0	27	1	99
							1107	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
02	73892	X	54612	-0-	-19280	-0-	2399	1	51369	2	Y	767	487	0	268	1	112
							844	9									
03	74710	X	4002	-0-	-70708	-0-	171	1	3785	2	Y	42	141	0	8	1	5
							46	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75124	X	72656	-0-	-2468	-0-	3181 1410	1 9	68065	2	Y	1282	849	0	447	1	188
03	83173	X	76781	-0-	-6392	-0-	3263 1472	1 9	72046	2	Y	1338	1096	0	280	1	150
04	80490	X	69566	-0-	-10924	-0-	2778 1417	1 9	65371	2	Y	1288	1112	0	176	1	150
05	83173	X	67093	-0-	-16080	-0-	2896 1306	1 9	62891	2	Y	1187	1117	0	92	1	128
06	80490	X	61806	-0-	-18684	-0-	2728 1057	1 9	58021	2	Y	961	923	0	32	1	134
*07	77748	X	57842	-0-	-19906	-0-	2349 1239	1 9	54254	2	Y	1126	1119	0	30	1	111

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
02	63647	X	63647	-0-	-0-	-0-	2789 1190	1 9	59668	2	Y	1082	717	0	377	1	159
03	83638	X	65913	-0-	-17725	-0-	2807 1186	1 9	61920	2	Y	1078	890	0	226	1	121
04	80940	X	58675	-0-	-22265	-0-	2351 1057	1 9	55267	2	Y	961	839	0	131	1	112
05	83638	X	53474	-0-	-30164	-0-	2309 1035	1 9	50130	2	Y	941	879	0	73	1	101
06	73020	X	52912	-0-	-20108	-0-	2341 768	1 9	49803	2	Y	698	679	0	23	1	97
*07	67673	X	43518	-0-	-24155	-0-	1768 817	1 9	40933	2	Y	743	747	0	20	1	73

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
02	2632	X	1523	-0-	-1109	-0-	58 233	1 9	1232	2	Y	212	153	0	74	1	31
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	144 692	1 9	3210	2	Y	629	457	0	132	1	71
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	172 585	1 9	4010	2	Y	532	468	0	73	1	62
05	3751	X	1369	-0-	-2382	-0-	55 136	1 9	1178	2	Y	124	163	0	10	1	13
06	3930	X	996	-0-	-2934	-0-	40 100	1 9	856	2	Y	91	88	0	3	1	13
*07	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	91 300	1 9	2094	2	Y	273	252	0	7	1	27

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
02	7476	X	5670	-0-	-1806	-0-	224 670	1 9	4776	2	Y	609	402	0	212	1	89
03	8277	X	5391	-0-	-2886	-0-	201 754	1 9	4436	2	Y	685	553	0	144	1	77
04	7320	X	7051	-0-	-269	-0-	257 749	1 9	6045	2	Y	681	586	0	93	1	79
05	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	275 982	1 9	6003	2	Y	893	807	0	69	1	96
06	6810	X	4732	-0-	-2078	-0-	183 646	1 9	3903	2	Y	587	582	0	19	1	82
*07	6789	X	3841	-0-	-2948	-0-	137 528	1 9	3176	2	Y	480	502	0	13	1	47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8456	X	4020	-0-	-4436	-0-	158	1	3399	2	Y	421	311	0	147	1	62
							463	9									
03	9362	X	6384	-0-	-2978	-0-	257	1	5727	2	Y	364	308	0	77	1	41
							400	9									
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	6239	-0-	-421	-0-	240	1	5146	2	Y	775	643	0	26	1	108
							853	9									
*07	6386	X	5676	-0-	-710	-0-	214	1	4963	2	Y	454	505	0	12	1	45
							499	9									

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

02	55048	X	46497	-0-	-8551	-0-	2023	1	43260	2	Y	1104	692	0	385	1	162
							1214	9									
03	60946	X	49102	-0-	-11844	-0-	2072	1	45728	2	Y	1184	965	0	248	1	133
							1302	9									
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	55558	X	55558	-0-	-0-	-0-	2260	1	52296	2	Y	911	938	0	24	1	90
							1002	9									

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

02	46144	X	33012	-0-	-13132	-0-	1449	1	31029	2	Y	485	311	0	169	1	71
							534	9									
03	45415	X	34467	-0-	-10948	-0-	1471	1	32444	2	Y	502	412	0	105	1	56
							552	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

02	43932	X	32346	-0-	-11586	-0-	1418	1	30402	2	Y	478	308	0	167	1	70
							526	9									
03	46872	X	33615	-0-	-13257	-0-	1432	1	31637	2	Y	496	406	0	104	1	56
							546	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	5121	-0-	-1235	-0-	199 670	1 9	4252	2	Y	609	375	0	212	1	89
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	204 679	1 9	4498	2	Y	617	508	0	129	1	69
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	164 795	1 9	3848	2	Y	723	609	0	99	1	84
05	5673	X	5486	-0-	-187	-0-	215 633	1 9	4638	2	Y	575	552	0	45	1	62
06	5490	X	4455	-0-	-1035	-0-	180 436	1 9	3839	2	Y	396	390	0	13	1	55
*07	5673	X	2504	-0-	-3169	-0-	96 199	1 9	2209	2	Y	181	213	0	5	1	18

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
02	6804	X	271	-0-	-6533	-0-	10 58	1 9	203	2	Y	53	71	0	18	1	8
03	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
04	5250	X	142	-0-	-5108	-0-	1	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	1462	-0-	-3963	-0-	55 205	1 9	1202	2	Y	186	151	0	15	1	20
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	157 334	1 9	3343	2	Y	304	272	0	10	1	42
*07	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	171 405	1 9	3940	2	Y	368	364	0	10	1	36

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
02	9856	X	6676	-0-	-3180	-0-	275 558	1 9	5843	2	Y	507	334	0	177	1	74
03	8091	X	5858	-0-	-2233	-0-	228 616	1 9	5014	2	Y	560	454	0	117	1	63
04	6780	X	5612	-0-	-1168	-0-	205 592	1 9	4815	2	Y	538	465	0	73	1	63
05	7378	X	5642	-0-	-1736	-0-	227 441	1 9	4974	2	Y	401	390	0	31	1	43
06	7140	X	4674	-0-	-2466	-0-	191 418	1 9	4065	2	Y	380	357	0	13	1	53
*07	7378	X	4097	-0-	-3281	-0-	157 356	1 9	3584	2	Y	324	336	0	9	1	32

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73332	X	65540	-0-	-7792	-0-	2897 741	1 9	61902	2	Y	674	433	0	235	1	99
03	81189	X	70811	-0-	-10378	-0-	3032 845	1 9	66934	2	Y	768	620	0	161	1	86
04	74640	X	65986	-0-	-8654	-0-	2653 899	1 9	62434	2	Y	817	696	0	112	1	95
05	77128	X	66300	-0-	-10828	-0-	2882 875	1 9	62543	2	Y	795	742	0	62	1	86
06	72870	X	55913	-0-	-16957	-0-	2482 609	1 9	52822	2	Y	554	545	0	18	1	77
*07	71765	X	63282	-0-	-8483	-0-	2588 778	1 9	59916	2	Y	707	695	0	19	1	70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41692	X	34313	-0-	-7379	-0-	1516 354	1 9	32443	2	Y	322	211	0	112	1	47
03	43059	X	22960	-0-	-20099	-0-	983 290	1 9	21687	2	Y	264	226	0	55	1	30
04	41220	X	33687	-0-	-7533	-0-	1355 397	1 9	31935	2	Y	361	300	0	49	1	42
05	41385	X	31420	-0-	-9965	-0-	1369 343	1 9	29708	2	Y	312	296	0	24	1	34
06	40050	X	26653	-0-	-13397	-0-	1184 284	1 9	25185	2	Y	258	247	0	9	1	36
*07	35293	X	35293	-0-	-0-	-0-	1448 380	1 9	33465	2	Y	345	338	0	9	1	34

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	168 666	1 9	3689	2	Y	605	410	0	127	1	68
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	141 586	1 9	3308	2	Y	533	466	0	73	1	62
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	157 581	1 9	3432	2	Y	528	492	0	41	1	57
06	4380	X	2745	-0-	-1635	-0-	107 413	1 9	2225	2	Y	375	368	0	12	1	52
*07	4526	X	1172	-0-	-3354	-0-	45 69	1 9	1058	2	Y	63	107	0	2	1	6

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

02	5152	X	5073	-0-	-79	-0-	195 677	1 9	4201	2	Y	615	405	0	214	1	90
03	5704	X	4002	-0-	-1702	-0-	145 635	1 9	3222	2	Y	577	481	0	121	1	65
04	6480	X	2370	-0-	-4110	-0-	79 402	1 9	1889	2	Y	365	337	0	50	1	43
05	6696	X	1523	-0-	-5173	-0-	55 261	1 9	1207	2	Y	237	236	0	18	1	26
06	6480	X	2702	-0-	-3778	-0-	102 402	1 9	2198	2	Y	365	328	0	12	1	51
*07	5611	X	1902	-0-	-3709	-0-	67 272	1 9	1563	2	Y	247	267	0	7	1	24

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

02	5320	X	3141	-0-	-2179	-0-	128 296	1 9	2717	2	Y	269	162	0	95	1	39
03	5890	X	3848	-0-	-2042	-0-	136 705	1 9	3007	2	Y	641	474	0	134	1	72
04	3390	X	3262	-0-	-128	-0-	113 503	1 9	2646	2	Y	457	414	0	62	1	53
05	3472	X	1930	-0-	-1542	-0-	72 285	1 9	1573	2	Y	259	264	0	20	1	28
06	3720	X	1763	-0-	-1957	-0-	69 246	1 9	1448	2	Y	224	213	0	8	1	31
*07	2604	X	2446	-0-	-158	-0-	93 234	1 9	2119	2	Y	213	217	0	6	1	21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7084	X	40	-0-	-7044	-0-	40	2			Y	-0-	24	0			-0-
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
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	3640	-0-	-1847	-0-	135	1	3152	2	Y	321	346	0	9	1	32
							353	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
02	6608	X	-0-	-0-	-6608	-0-					Y	-0-					-0-
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
02	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	258	1	5495	2	Y	760	461	0	265	1	111
							836	9									
03	8153	X	6045	-0-	-2108	-0-	225	1	4953	2	Y	788	646	0	165	1	88
							867	9									
04	7890	X	4565	-0-	-3325	-0-	159	1	3721	2	Y	623	554	0	85	1	72
							685	9									
05	8153	X	4640	-0-	-3513	-0-	172	1	3730	2	Y	671	619	0	52	1	72
							738	9									
06	7050	X	4629	-0-	-2421	-0-	184	1	3903	2	Y	493	480	0	16	1	69
							542	9									
*07	7285	X	3508	-0-	-3777	-0-	127	1	2942	2	Y	399	418	0	11	1	39
							439	9									

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
02	13972	X	10117	-0-	-3855	-0-	434	1	9166	2	Y	470	478	0	76	1	42
							517	9									
03	18879	X	10482	-0-	-8397	-0-	431	1	9979	2	Y	65	96	0	8	1	3
							72	9									
04	18330	X	10127	-0-	-8203	-0-	697	1	9311	2	Y	108	70	0	33	1	8
							119	9									
05	18941	X	8192	-0-	-10749	-0-	422	1	7396	2	Y	340	316	0	2	1	30
							374	9									
06	12300	X	7739	-0-	-4561	-0-	506	1	6694	2	Y	490	455	0			65
							539	9									
*07	11191	X	4851	-0-	-6340	-0-	430	1	4138	2	Y	257	293	0			29
							283	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9856	X	8149	-0-	-1707	-0-	337 704	1 9	7108	2	Y	640	615	0	103	1	57
03	10912	X	4607	-0-	-6305	-0-	168 548	1 9	3891	2	Y	498	475	0	57	1	23
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	2940	-0-	-5790	-0-	181 365	1 9	2394	2	Y	332	309	0			44
*07	9021	X	4447	-0-	-4574	-0-	349 730	1 9	3368	2	Y	664	634	0			74

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
02	21504	X	18366	-0-	-3138	-0-	768 1377	1 9	16221	2	Y	1252	1263	0	201	1	112
03	23808	X	20530	-0-	-3278	-0-	798 1264	1 9	18468	2	Y	1149	1077	0	132	1	52
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	17259	-0-	-2601	-0-	1146 974	1 9	15139	2	Y	885	851	0			118
*07	20522	X	19918	-0-	-604	-0-	1774 1037	1 9	17107	2	Y	943	955	0			106

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
02	28448	X	21199	-0-	-7249	-0-	833 2792	1 9	17574	2	Y	2538	2565	0	408	1	226
03	31496	X	23649	-0-	-7847	-0-	874 2570	1 9	20205	2	Y	2336	2188	0	268	1	106
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	20725	-0-	-2705	-0-	1303 2204	1 9	17218	2	Y	2004	1943	0			266
*07	23653	X	20656	-0-	-2997	-0-	1721 2333	1 9	16602	2	Y	2121	2150	0			237

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
02	12964	X	2344	-0-	-10620	-0-	95 252	1 9	1997	2	Y	229	440	0	37	1	20
03	14353	X	9824	-0-	-4529	-0-	368 938	1 9	8518	2	Y	853	736	0	98	1	39
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	6410	-0-	-4480	-0-	414 521	1 9	5475	2	Y	474	458	0			63
*07	9827	X	6164	-0-	-3663	-0-	529 538	1 9	5097	2	Y	489	497	0			55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	902	1	19060	2	Y	1548	1504	0	249	1	138
							1703	9									
03	20623	X	20623	-0-	-0-	-0-	801	1	18532	2	Y	1173	1123	0	135	1	53
							1290	9									
04	28140	X	19575	-0-	-8565	-0-	1238	1	16538	2	Y	1635	1074	0	489	1	125
							1799	9									
05	29078	X	21796	-0-	-7282	-0-	1086	1	19086	2	Y	1476	1462	0	7	1	132
							1624	9									
06	28140	X	21163	-0-	-6977	-0-	1370	1	18086	2	Y	1552	1478	0			206
							1707	9									
*07	23994	X	20692	-0-	-3302	-0-	1789	1	17258	2	Y	1495	1534	0			167
							1645	9									

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
02	21616	X	13813	-0-	-7803	-0-	542	1	11446	2	Y	1659	1422	0	267	1	148
							1825	9									
03	23932	X	15521	-0-	-8411	-0-	576	1	13327	2	Y	1471	1383	0	169	1	67
							1618	9									
04	22890	X	14186	-0-	-8704	-0-	866	1	11558	2	Y	1602	1068	0	479	1	122
							1762	9									
05	15283	X	13039	-0-	-2244	-0-	615	1	10807	2	Y	1470	1454	0	7	1	131
							1617	9									
06	15030	X	12290	-0-	-2740	-0-	782	1	10336	2	Y	1065	1054	0			142
							1172	9									
*07	15531	X	11868	-0-	-3663	-0-	979	1	9441	2	Y	1316	1311	0			147
							1448	9									

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
02	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	405	1	8561	2	Y	1050	955	0	169	1	94
							1155	9									
03	8618	X	5901	-0-	-2717	-0-	224	1	5203	2	Y	431	455	0	50	1	20
							474	9									
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	9763	-0-	-1067	-0-	630	1	8321	2	Y	738	722	0			98
							812	9									
*07	11191	X	9822	-0-	-1369	-0-	841	1	8116	2	Y	786	796	0			88
							865	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16352	X	-0-	-0-	-16352	-0-					Y	-0-					-0-
03	18104	X	-0-	-0-	-18104	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	480	1	10291	2	Y	1069	574	0	373	1	157
							1176	9									
03	10261	X	6844	-0-	-3417	-0-	265	1	5851	2	Y	662	606	0	139	1	74
							728	9									
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	11024	-0-	-1786	-0-	444	1	9488	2	Y	993	879	0	33	1	138
							1092	9									
*07	11036	X	2594	-0-	-8442	-0-	96	1	2226	2	Y	247	354	0	7	1	24
							272	9									

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

02	42280	X	34441	-0-	-7839	-0-	1418	1	30365	2	Y	2416	1478	0	842	1	354
							2658	9									
03	43865	X	37229	-0-	-6636	-0-	1474	1	32562	2	Y	2903	2323	0	608	1	326
							3193	9									
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	32875	-0-	-5255	-0-	1261	1	29199	2	Y	2195	2229	0	59	1	217
							2415	9									

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

02	50512	X	42853	-0-	-7659	-0-	1912	1	40878	2	Y	57	37	0	21	1	8
							63	9									
03	55924	X	44852	-0-	-11072	-0-	1941	1	42850	2	Y	55	45	0	12	1	6
							61	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

02	193284	X	117519	-0-	-75765	-0-	5209	1	111400	2	Y	827	565	0	289	1	121
							910	9									
03	200818	X	-0-	-0-	-200818	-0-					Y	-0-	121	0			-0-
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.		89570	-0-	89570	89570	3670	1	84863	2	Y	943	881	0	25	1	93
							1037	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111384	X	90670	-0-	-20714	-0-	4007	1	85687	2	Y	887	565	0	309	1	130
							976	9									
03	116963	X	96013	-0-	-20950	-0-	4118	1	90864	2	Y	937	766	0	196	1	105
							1031	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120708	X	99892	-0-	-20816	-0-	4416	1	94486	2	Y	900	573	0	314	1	132
							990	9									
03	125612	X	84909	-0-	-40703	-0-	3642	1	80410	2	Y	779	661	0	163	1	87
							857	9									
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									

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
02	56112	X	43511	-0-	-12601	-0-	1917	1	40988	2	Y	551	353	0	192	1	81
							606	9									
03	60171	X	46239	-0-	-13932	-0-	1975	1	43579	2	Y	623	503	0	131	1	70
							685	9									
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	52778	X	52778	-0-	-0-	-0-	2155	1	49835	2	Y	716	738	0	19	1	71
							788	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
02	67704	X	54326	-0-	-13378	-0-	2395	1	51172	2	Y	690	442	0	240	1	101
							759	9									
03	71114	X	57500	-0-	-13614	-0-	2452	1	54156	2	Y	811	651	0	170	1	91
							892	9									
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	67961	X	67961	-0-	-0-	-0-	2772	1	64104	2	Y	986	1020	0	26	1	97
							1085	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	114464	X	91206	-0-	-23258	-0-	4032	1	86269	2	Y	823	531	0	287	1	121
							905	9									
03	117738	X	96483	-0-	-21255	-0-	4145	1	91434	2	Y	822	679	0	172	1	92
							904	9									
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									

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
02	80444	X	63325	-0-	-17119	-0-	2771	1	59277	2	Y	1161	742	0	405	1	170
							1277	9									
03	83824	X	66822	-0-	-17002	-0-	2834	1	62528	2	Y	1327	1070	0	278	1	149
							1460	9									
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	1362	0	36	1	133
							1486	9									

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
02	11872	X	7764	-0-	-4108	-0-	321	1	6773	2	Y	609	658	0	98	1	54
							670	9									
03	13144	X	8141	-0-	-5003	-0-	313	1	7237	2	Y	537	505	0	62	1	24
							591	9									
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	8437	-0-	-623	-0-	547	1	7212	2	Y	616	603	0			82
							678	9									
*07	8587	X	7683	-0-	-904	-0-	660	1	6367	2	Y	596	611	0			67
							656	9									

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110964	X	90636	-0-	-20328	-0-	4009	1	85697	2	Y	845	547	0	295	1	124
							930	9									
03	122822	X	102505	-0-	-20317	-0-	4399	1	97068	2	Y	944	764	0	198	1	106
							1038	9									
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	98083	-0-	-4434	-0-	4017	1	92866	2	Y	1091	1090	0	29	1	108
							1200	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	124068	X	95924	-0-	-28144	-0-	4237	1	90673	2	Y	922	563	0	322	1	135
							1014	9									
03	136803	X	103354	-0-	-33449	-0-	4436	1	97885	2	Y	939	772	0	197	1	105
							1033	9									
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	80568	-0-	-22212	-0-	3570	1	75957	2	Y	946	907	0	31	1	132
							1041	9									
*07	106206	X	94212	-0-	-11994	-0-	3860	1	89303	2	Y	954	966	0	26	1	94
							1049	9									

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	131488	X	101521	-0-	-29967	-0-	4486	1	95977	2	Y	962	624	0	335	1	141
							1058	9									
03	134850	X	117986	-0-	-16864	-0-	5066	1	111780	2	Y	1036	844	0	217	1	116
							1140	9									
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									

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
02	51240	X	44123	-0-	-7117	-0-	1963	1	42011	2	Y	135	91	0	47	1	20
							149	9									
03	59387	X	59387	-0-	-0-	-0-	2552	1	56312	2	Y	475	342	0	100	1	53
							523	9									
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	55878	-0-	-3518	-0-	2307	1	53394	2	Y	161	164	0	4	1	16
							177	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
02	77364	X	53777	-0-	-23587	-0-	2363	1	50542	2	Y	793	494	0	277	1	116
							872	9									
03	79949	X	54812	-0-	-25137	-0-	2344	1	51697	2	Y	701	591	0	147	1	79
							771	9									
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	74414	X	74414	-0-	-0-	-0-	3041	1	70322	2	Y	955	948	0	26	1	94
							1051	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	149856	X	123908	-0-	-25948	-0-	5459	1	116803	2	Y	1496	911	0	522	1	219
							1646	9									
03	157108	X	151904	-0-	-5204	-0-	6513	1	143707	2	Y	1531	1258	0	320	1	172
							1684	9									
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	91440	-0-	-55560	-0-	4058	1	86325	2	Y	961	939	0	32	1	134
							1057	9									
*07	151652	X	128702	-0-	-22950	-0-	5277	1	122055	2	Y	1245	1223	0	33	1	123
							1370	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
02	100184	X	78659	-0-	-21525	-0-	3479	1	74421	2	Y	690	448	0	240	1	101
							759	9									
03	105679	X	85464	-0-	-20215	-0-	3671	1	80982	2	Y	737	601	0	154	1	83
							811	9									
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	85502	-0-	-1577	-0-	3513	1	81257	2	Y	665	646	0	18	1	66
							732	9									

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	153160	X	142182	-0-	-10978	-0-	6266	1	134056	2	Y	1691	1024	0	589	1	248
							1860	9									
03	162934	X	162934	-0-	-0-	-0-	6982	1	154086	2	Y	1696	1399	0	355	1	190
							1866	9									
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	140057	-0-	-24460	-0-	5741	1	132800	2	Y	1378	1362	0	37	1	136
							1516	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
02	51912	X	51106	-0-	-806	-0-	2204	1	47123	2	Y	1617	1037	0	564	1	237
							1779	9									
03	56048	X	54024	-0-	-2024	-0-	2254	1	49712	2	Y	1871	1506	0	392	1	210
							2058	9									
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	39121	-0-	-15718	-0-	1565	1	36206	2	Y	1227	1271	0	33	1	121
							1350	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46592 X	41939	-0-	-4653	-0-	1819	1	38865	2	Y	1141	738	0	398	1	167
						1255	9									
03	56916 X	42554	-0-	-14362	-0-	1791	1	39524	2	Y	1126	931	0	236	1	126
						1239	9									
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	1030	0	27	1	100
						1115	9									

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

02	60396 X	27841	-0-	-32555	-0-	1188	1	25422	2	Y	1119	700	0	390	1	164
						1231	9									
03	30034 X	30034	-0-	-0-	-0-	1243	1	27420	2	Y	1246	1009	0	261	1	140
						1371	9									
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	30191 X	30191	-0-	-0-	-0-	1316	1	27995	2	Y	800	757	0	27	1	111
						880	9									
*07	32366 X	32366	-0-	-0-	-0-	1304	1	30189	2	Y	794	806	0	21	1	78
						873	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

02	64008 X	21207	-0-	-42801	-0-	920	1	19647	2	Y	582	535	0	203	1	85
						640	9									
03	91791 X	78855	-0-	-12936	-0-	3322	1	73325	2	Y	2007	1447	0	420	1	225
						2208	9									
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									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

02	96852 X	26506	-0-	-70346	-0-	1130	1	24181	2	Y	1086	848	0	379	1	159
						1195	9									
03	100232 X	100232	-0-	-0-	-0-	4209	1	92895	2	Y	2844	2089	0	595	1	319
						3128	9									
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	88994	-0-	-11229	-0-	3609	1	83415	2	Y	1791	1817	0	48	1	177
						1970	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94360	X	73385	-0-	-20975	-0-	3233 960	1 9	69192	2	Y	873	563	0	304	1	128
03	98332	X	78328	-0-	-20004	-0-	3351 1026	1 9	73951	2	Y	933	761	0	195	1	105
04	92940	X	75761	-0-	-17179	-0-	3047 1065	1 9	71649	2	Y	968	828	0	132	1	113
05	90551	X	67362	-0-	-23189	-0-	2925 968	1 9	63469	2	Y	880	830	0	68	1	95
06	81420	X	40904	-0-	-40516	-0-	1808 670	1 9	38426	2	Y	609	599	0	20	1	85
*07	78895	X	78710	-0-	-185	-0-	3216 1177	1 9	74317	2	Y	1070	1020	0	29	1	106

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
02	58464	X	35425	-0-	-23039	-0-	1544 888	1 9	32993	2	Y	807	468	0	282	1	118
03	39876	X	39876	-0-	-0-	-0-	1675 1276	1 9	36925	2	Y	1160	905	0	243	1	130
04	42032	X	42032	-0-	-0-	-0-	1669 1128	1 9	39235	2	Y	1025	896	0	140	1	119
05	39215	X	33261	-0-	-5954	-0-	1434 758	1 9	31069	2	Y	689	680	0	54	1	74
06	38580	X	28824	-0-	-9756	-0-	1274 457	1 9	27093	2	Y	415	417	0	14	1	58
*07	38316	X	30083	-0-	-8233	-0-	1212 857	1 9	28014	2	Y	779	739	0	21	1	77

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
02	28112	X	5622	-0-	-22490	-0-	242 205	1 9	5175	2	Y	186	182	0	65	1	27
03	37710	X	37710	-0-	-0-	-0-	1575 1365	1 9	34770	2	Y	1241	869	0	260	1	139
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	23976	-0-	-13720	-0-	962 794	1 9	22220	2	Y	722	732	0	19	1	71

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
02	47852	X	29857	-0-	-17995	-0-	1300 728	1 9	27829	2	Y	662	434	0	231	1	97
03	52979	X	29921	-0-	-23058	-0-	1261 800	1 9	27860	2	Y	727	590	0	152	1	82
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49364 X	33593	-0-	-15771	-0-	1461	1	31254	2	Y	798	519	0	278	1	117
						878	9									
03	54653 X	33956	-0-	-20697	-0-	1431	1	31605	2	Y	836	684	0	175	1	94
						920	9									
04	47220 X	29443	-0-	-17777	-0-	1171	1	27537	2	Y	668	593	0	91	1	78
						735	9									
05	45477 X	29220	-0-	-16257	-0-	1252	1	27190	2	Y	707	654	0	55	1	76
						778	9									
06	39780 X	27595	-0-	-12185	-0-	1204	1	25630	2	Y	692	649	0	23	1	96
						761	9									
*07	34875 X	27182	-0-	-7693	-0-	1096	1	25323	2	Y	694	703	0	19	1	68
						763	9									

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
02	31976 X	20812	-0-	-11164	-0-	901	1	19241	2	Y	609	598	1			106
						670	9									
03	33170 X	19940	-0-	-13230	-0-	847	1	18411	2	Y	620	645	0	3	1	78
						682	9									
04	27690 X	17963	-0-	-9727	-0-	765	1	16626	2	Y	520	526	1			72
						572	9									
05	24397 X	16525	-0-	-7872	-0-	707	1	15314	2	Y	458	442	0	37	1	51
						504	9									
06	22290 X	14481	-0-	-7809	-0-	633	1	13501	2	Y	315	312	0	10	1	44
						347	9									
*07	22072 X	17273	-0-	-4799	-0-	693	1	16060	2	Y	473	457	0	13	1	47
						520	9									

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
02	70420 X	69399	-0-	-1021	-0-	3017	1	64601	2	Y	1619	1056	0	565	1	237
						1781	9									
03	77965 X	71734	-0-	-6231	-0-	3025	1	66788	2	Y	1746	1421	0	366	1	196
						1921	9									
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	38956	-0-	-15046	-0-	1574	1	36412	2	Y	882	844	0	24	1	87
						970	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
02	41300 X	31846	-0-	-9454	-0-	1380	1	29543	2	Y	839	548	0	293	1	123
						923	9									
03	45725 X	32168	-0-	-13557	-0-	1353	1	29876	2	Y	854	702	0	179	1	96
						939	9									
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	14553	-0-	-22257	-0-	633	1	13491	2	Y	390	408	0	13	1	54
						429	9									
*07	33015 X	26727	-0-	-6288	-0-	1078	1	24943	2	Y	642	616	0	17	1	63
						706	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62552	X	33090	-0-	-29462	-0-	1443	1	30910	2	Y	670	429	0	234	1	98
							737	9									
03	69254	X	36174	-0-	-33080	-0-	1522	1	33586	2	Y	969	755	0	203	1	109
							1066	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

02	60368	X	32903	-0-	-27465	-0-	1438	1	30786	2	Y	617	398	0	215	1	90
							679	9									
03	66836	X	33258	-0-	-33578	-0-	1411	1	31098	2	Y	681	552	0	143	1	76
							749	9									
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	26302	-0-	-18008	-0-	1161	1	24644	2	Y	452	430	0	15	1	63
							497	9									
*07	36425	X	27968	-0-	-8457	-0-	1136	1	26284	2	Y	498	499	0	13	1	49
							548	9									

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

02	65380	X	34585	-0-	-30795	-0-	1516	1	32432	2	Y	579	388	0	202	1	85
							637	9									
03	72385	X	38298	-0-	-34087	-0-	1624	1	35891	2	Y	712	568	0	149	1	80
							783	9									
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									

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

02	52024	X	19453	-0-	-32571	-0-	835	1	17910	2	Y	644	604	0	225	1	94
							708	9									
03	79236	X	49981	-0-	-29255	-0-	2096	1	46292	2	Y	1448	1077	0	303	1	162
							1593	9									
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	37928	-0-	-22852	-0-	1642	1	34907	2	Y	1254	1198	0	41	1	175
							1379	9									
*07	49972	X	38539	-0-	-11433	-0-	1540	1	35567	2	Y	1302	1314	0	35	1	128
							1432	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55776	X	25699	-0-	-30077	-0-	1107 897	1 9	23695	2	Y	815	657	0	284	1	119
03	79794	X	58239	-0-	-21555	-0-	2435 2052	1 9	53752	2	Y	1865	1385	0	390	1	209
04	77220	X	51892	-0-	-25328	-0-	2053 1560	1 9	48279	2	Y	1418	1269	0	193	1	165
05	79794	X	50443	-0-	-29351	-0-	2140 1848	1 9	46455	2	Y	1680	1534	0	130	1	181
06	77220	X	47890	-0-	-29330	-0-	2076 1640	1 9	44174	2	Y	1491	1415	0	49	1	208
*07	58249	X	47866	-0-	-10383	-0-	1915 1684	1 9	44267	2	Y	1531	1547	0	41	1	151

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
02	147056	X	96348	-0-	-50708	-0-	4259 1005	1 9	91084	2	Y	914	584	0	319	1	134
03	162812	X	125142	-0-	-37670	-0-	5375 1176	1 9	118591	2	Y	1069	859	0	224	1	120
04	150600	X	115824	-0-	-34776	-0-	4679 1049	1 9	110096	2	Y	954	833	0	130	1	111
05	122419	X	115187	-0-	-7232	-0-	5029 1024	1 9	109134	2	Y	931	870	0	72	1	100
06	121110	X	109656	-0-	-11454	-0-	4878 967	1 9	103811	2	Y	879	828	0	29	1	122
*07	125147	X	112623	-0-	-12524	-0-	4629 967	1 9	107027	2	Y	879	891	0	23	1	87

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
02	34272	X	12552	-0-	-21720	-0-	553 189	1 9	11810	2	Y	172	99	0	60	1	25
03	33046	X	5093	-0-	-27953	-0-	215 138	1 9	4740	2	Y	125	109	0	27	1	14
04	3480	X	1884	-0-	-1596	-0-	75 37	1 9	1772	2	Y	34	39	0	5	1	4
05	17314	X	17314	-0-	-0-	-0-	747 360	1 9	16207	2	Y	327	271	0	25	1	35
06	22554	X	22554	-0-	-0-	-0-	989 542	1 9	21023	2	Y	493	443	0	16	1	69
*07	24480	X	24480	-0-	-0-	-0-	994 477	1 9	23009	2	Y	434	448	0	12	1	43

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64400	X	41937	-0-	-22463	-0-	1836 807	1 9	39294	2	Y	734	479	0	256	1	108
03	71300	X	41262	-0-	-30038	-0-	1754 803	1 9	38705	2	Y	730	603	0	153	1	82
04	68520	X	34016	-0-	-34504	-0-	1361 657	1 9	31998	2	Y	597	528	0	81	1	70
05	54591	X	33853	-0-	-20738	-0-	1456 769	1 9	31628	2	Y	699	640	0	54	1	75
06	52830	X	28696	-0-	-24134	-0-	1265 496	1 9	26935	2	Y	451	448	0	15	1	63
*07	43772	X	29406	-0-	-14366	-0-	1196 496	1 9	27714	2	Y	451	457	0	12	1	45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80164	X	52091	-0-	-28073	-0-	2288	1	48972	2	Y	755	507	0	263	1	111
							831	9									
03	88753	X	55517	-0-	-33236	-0-	2364	1	52156	2	Y	906	725	0	190	1	102
							997	9									
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	42845	-0-	-11746	-0-	1748	1	40442	2	Y	595	599	0	16	1	59
							655	9									

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45948	X	44088	-0-	-1860	-0-	1886	1	40275	2	Y	1752	939	0	611	1	257
							1927	9									
03	47127	X	47127	-0-	-0-	-0-	1977	1	43602	2	Y	1407	1211	0	295	1	158
							1548	9									
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	42363	-0-	-4887	-0-	1860	1	39577	2	Y	842	802	0	28	1	117
							926	9									
*07	48825	X	41387	-0-	-7438	-0-	1675	1	38755	2	Y	870	878	0	23	1	86
							957	9									

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
02	104496	X	47509	-0-	-56987	-0-	2024	1	43293	2	Y	1993	1370	0	695	1	292
							2192	9									
03	106336	X	106336	-0-	-0-	-0-	4370	1	96468	2	Y	4998	3683	0	1046	1	561
							5498	9									
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	94800	-0-	-8100	-0-	4093	1	87054	2	Y	3321	3132	0	110	1	462
							3653	9									
*07	106299	X	94876	-0-	-11423	-0-	3782	1	87500	2	Y	3267	3320	0	87	1	322
							3594	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
02	25536	X	5079	-0-	-20457	-0-	226	1	4814	2	Y	35	41	0	12	1	5
							39	9									
03	28272	X	27527	-0-	-745	-0-	1135	1	25049	2	Y	1221	833	0	256	1	137
							1343	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41440 X	27735	-0-	-13705	-0-	1192	1	25531	2	Y	920	564	0	321	1	135
						1012	9									
03	45880 X	28483	-0-	-17397	-0-	1198	1	26460	2	Y	750	644	0	157	1	84
						825	9									
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	26324	-0-	-6556	-0-	1150	1	24462	2	Y	647	626	0	21	1	90
						712	9									
*07	30721 X	26657	-0-	-4064	-0-	1074	1	24883	2	Y	636	646	0	17	1	63
						700	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

02	72044 X	44396	-0-	-27648	-0-	1895	1	40537	2	Y	1785	1123	0	622	1	262
						1964	9									
03	78089 X	44865	-0-	-33224	-0-	1845	1	40684	2	Y	2124	1703	0	445	1	238
						2336	9									
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	78879 X	78879	-0-	-0-	-0-	3218	1	74370	2	Y	1174	1246	0	31	1	116
						1291	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

02	43260 X	24824	-0-	-18436	-0-	1074	1	23018	2	Y	665	420	0	232	1	97
						732	9									
03	47895 X	27115	-0-	-20780	-0-	1145	1	25262	2	Y	644	534	0	135	1	72
						708	9									
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									

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

02	69524 X	41802	-0-	-27722	-0-	1798	1	38429	2	Y	1432	993	0	499	1	210
						1575	9									
03	76973 X	13193	-0-	-63780	-0-	547	1	12088	2	Y	507	554	0	106	1	57
						558	9									
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	50086	-0-	-10302	-0-	2011	1	46525	2	Y	1409	1430	0	38	1	139
						1550	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66920	X	28258	-0-	-38662	-0-	1210	1	25917	2	Y	1028	541	0	358	1	151
							1131	9									
03	29830	X	29830	-0-	-0-	-0-	1257	1	27733	2	Y	764	669	0	160	1	86
							840	9									
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									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110068	X	29744	-0-	-80324	-0-	1271	1	27223	2	Y	1136	903	0	396	1	167
							1250	9									
03	100719	X	89085	-0-	-11634	-0-	3711	1	81895	2	Y	3163	2313	0	662	1	355
							3479	9									
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	93390	X	93390	-0-	-0-	-0-	4073	1	86671	2	Y	2405	2251	0	80	1	335
							2646	9									
*07	92724	X	92724	-0-	-0-	-0-	3714	1	85920	2	Y	2809	2792	0	75	1	277
							3090	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99820	X	9759	-0-	-90061	-0-	420	1	8991	2	Y	316	167	0	110	1	46
							348	9									
03	69006	X	62320	-0-	-6686	-0-	2614	1	57605	2	Y	1910	1342	0	400	1	214
							2101	9									
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	102421	X	102421	-0-	-0-	-0-	4513	1	95984	2	Y	1749	1661	0	58	1	243
							1924	9									
*07	100064	X	100064	-0-	-0-	-0-	4070	1	94127	2	Y	1697	1728	0	45	1	167
							1867	9									

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	146160	X	92042	-0-	-54118	-0-	4094	1	87582	2	Y	333	176	0	116	1	49
							366	9									
03	161820	X	94523	-0-	-67297	-0-	4075	1	89918	2	Y	482	376	0	101	1	54
							530	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123417	X	123417	-0-	-0-	-0-	5492	1	117484	2	Y	401	276	0	140	1	59
							441	9									
03	111720	X	111720	-0-	-0-	-0-	4823	1	106400	2	Y	452	365	0	95	1	51
							497	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	151060	X	119568	-0-	-31492	-0-	5294	1	113304	2	Y	882	520	0	308	1	129
							970	9									
03	167245	X	127816	-0-	-39429	-0-	5515	1	121709	2	Y	538	494	0	113	1	60
							592	9									
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									

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
02	148630	X	148630	-0-	-0-	-0-	6615	1	141461	2	Y	504	306	0	175	1	74
							554	9									
03	170629	X	170629	-0-	-0-	-0-	7372	1	162672	2	Y	532	434	0	112	1	60
							585	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143031	X	143031	-0-	-0-	-0-	6364	1	136182	2	Y	441	284	0	154	1	65
							485	9									
03	157018	X	157018	-0-	-0-	-0-	6786	1	149739	2	Y	448	369	0	94	1	50
							493	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 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
02	106092	X	640	-0-	-105452	-0-	27 25	1 9	588	2	Y	23	12	0	8	1	3
03	13454	X	1161	-0-	-12293	-0-	48 70	1 9	1043	2	Y	64	46	0	14	1	7
04	12780	X	822	-0-	-11958	-0-	30 39	1 9	753	2	Y	35	33	0	5	1	4
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	34 57	1 9	758	2	Y	52	46	0	4	1	6
06	24345	X	24345	-0-	-0-	-0-	1023 1555	1 9	21767	2	Y	1414	1176	0	47	1	197
*07	84395	X	84395	-0-	-0-	-0-	3358 3325	1 9	77712	2	Y	3023	2841	0	81	1	298

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

02	98700	X	44547	-0-	-54153	-0-	1896 2074	1 9	40577	2	Y	1885	1181	0	657	1	276
03	53444	X	45021	-0-	-8423	-0-	1855 2191	1 9	40975	2	Y	1992	1628	0	417	1	223
04	51780	X	42297	-0-	-9483	-0-	1641 1984	1 9	38672	2	Y	1804	1571	0	246	1	210
05	53506	X	35507	-0-	-17999	-0-	1496 1559	1 9	32452	2	Y	1417	1364	0	110	1	153
06	47730	X	42569	-0-	-5161	-0-	1845 1477	1 9	39247	2	Y	1343	1265	0	44	1	187
*07	47244	X	39352	-0-	-7892	-0-	1587 1096	1 9	36669	2	Y	996	1058	0	27	1	98

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

02	146860	X	46928	-0-	-99932	-0-	2024 1610	1 9	43294	2	Y	1464	1029	0	510	1	215
03	94426	X	68909	-0-	-25517	-0-	2887 2353	1 9	63669	2	Y	2139	1666	0	448	1	240
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	66686	-0-	-18347	-0-	2707 1351	1 9	62628	2	Y	1228	1258	0	33	1	121

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

02	168112	X	109216	-0-	-58896	-0-	4871 130	1 9	104215	2	Y	118	74	0	41	1	17
03	163835	X	116533	-0-	-47302	-0-	5046 131	1 9	111356	2	Y	119	98	0	25	1	13
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	171612	X	113538	-0-	-58074	-0-	5065	1	108383	2	Y	82	51	0	29	1	12
							90	9									
03	168392	X	125599	-0-	-42793	-0-	5442	1	120080	2	Y	70	59	0	15	1	8
							77	9									
04	146190	X	119935	-0-	-26255	-0-	4888	1	115003	2	Y	40	38	0	5	1	5
							44	9									
05	143902	X	65977	-0-	-77925	-0-	2906	1	63024	2	Y	43	39	0	4	1	5
							47	9									
06	132060	X	97928	-0-	-34132	-0-	4394	1	93492	2	Y	38	37	0	1	1	5
							42	9									
*07	125705	X	106666	-0-	-19039	-0-	4417	1	102203	2	Y	42	42	0	1	1	4
							46	9									

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
02	128604	X	126735	-0-	-1869	-0-	5640	1	120675	2	Y	382	216	0	134	1	56
							420	9									
03	142383	X	136776	-0-	-5607	-0-	5920	1	130625	2	Y	210	198	0	44	1	24
							231	9									
04	137790	X	123228	-0-	-14562	-0-	5019	1	118054	2	Y	141	129	0	20	1	16
							155	9									
05	142383	X	70017	-0-	-72366	-0-	3078	1	66788	2	Y	137	127	0	11	1	15
							151	9									
06	137790	X	114207	-0-	-23583	-0-	5120	1	108916	2	Y	155	143	0	5	1	22
							171	9									
*07	140306	X	126903	-0-	-13403	-0-	5255	1	121551	2	Y	88	99	0	2	1	9
							97	9									

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
02	42504	X	12794	-0-	-29710	-0-	468	1	10031	2	Y	2086	1674	0	727	1	306
							2295	9									
03	47058	X	14914	-0-	-32144	-0-	499	1	11012	2	Y	3094	2405	0	648	1	347
							3403	9									
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	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	581	1	13480	2	Y	3033	2996	0	81	1	299
							3336	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
02	46060	X	15750	-0-	-30310	-0-	558	1	11960	2	Y	2938	1794	0	1024	1	430
							3232	9									
03	50995	X	31856	-0-	-19139	-0-	1106	1	24368	2	Y	5802	4367	0	1214	1	651
							6382	9									
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	19431	-0-	-11409	-0-	736	1	15718	2	Y	2706	2669	0	89	1	377
							2977	9									
*07	31868	X	21852	-0-	-10016	-0-	744	1	17239	2	Y	3517	3453	0	94	1	347
							3869	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	48468	X	17417	-0-	-31051	-0-	682	1	14582	2	Y	1957	989	0	682	1	287
							2153	9									
03	53661	X	8421	-0-	-45240	-0-	289	1	6414	2	Y	1562	1347	0	327	1	175
							1718	9									
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	17359	-0-	-1923	-0-	613	1	14195	2	Y	2319	2269	0	62	1	229
							2551	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

02	83048	X	24394	-0-	-58654	-0-	1027	1	21981	2	Y	1260	845	0	439	1	185
							1386	9									
03	91946	X	41208	-0-	-50738	-0-	1694	1	37349	2	Y	1968	1520	0	412	1	221
							2165	9									
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	22147	-0-	-19052	-0-	872	1	20174	2	Y	1001	1020	0	27	1	99
							1101	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

02	83720	X	16944	-0-	-66776	-0-	713	1	15270	2	Y	874	701	0	305	1	128
							961	9									
03	92690	X	22551	-0-	-70139	-0-	904	1	19988	2	Y	1508	1151	0	316	1	169
							1659	9									
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	19448	-0-	-3089	-0-	768	1	17865	2	Y	741	751	0	20	1	73
							815	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

02	0		17721	-0-	17721	343837	753	1	16122	2	Y	769	648	0	268	1	113
							846	9									
03	0		31524	-0-	31524	375361	1284	1	28358	2	Y	1711	1274	0	358	1	192
							1882	9									
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	460995	X	25772	-0-	-435223	-0-	1099	1	23340	2	Y	1212	1147	0	40	1	169
							1333	9									
*07	28800	X	24050	-0-	-4750	-0-	945	1	21831	2	Y	1158	1182	0	31	1	114
							1274	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	353593 X	13786	-0-	-339807	-0-	596	1	12710	2	Y	436	420	0	152	1	64
						480	9									
03	94891 X	20347	-0-	-74544	-0-	837	1	18489	2	Y	928	694	0	194	1	104
						1021	9									
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	4895	-0-	-16867	-0-	195	1	4506	2	Y	176	199	0	5	1	17
						194	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

02	328335 X	14135	-0-	-314200	-0-	571	1	12240	2	Y	1204	887	0	420	1	176
						1324	9									
03	77035 X	27530	-0-	-49505	-0-	1070	1	23579	2	Y	2619	1953	0	548	1	294
						2881	9									
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	23540	-0-	-5693	-0-	883	1	20418	2	Y	2035	2080	0	54	1	201
						2239	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

02	291932 X	16800	-0-	-275132	-0-	677	1	14507	2	Y	1469	993	0	512	1	215
						1616	9									
03	77438 X	27883	-0-	-49555	-0-	1099	1	24292	2	Y	2265	1752	0	474	1	254
						2492	9									
04	74940 X	28345	-0-	-46595	-0-	1064	1	25020	2	Y	2055	1790	0	280	1	239
						2261	9									
05	77438 X	24940	-0-	-52498	-0-	1018	1	22137	2	Y	1623	1561	0	126	1	175
						1785	9									
06	74940 X	20715	-0-	-54225	-0-	868	1	18482	2	Y	1241	1202	0	41	1	173
						1365	9									
*07	29295 X	21273	-0-	-8022	-0-	822	1	19004	2	Y	1315	1323	0	35	1	130
						1447	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

02	251001 X	13829	-0-	-237172	-0-	509	1	10833	2	Y	2261	1391	0	788	1	331
						2487	9									
03	83328 X	15702	-0-	-67626	-0-	581	1	12778	2	Y	2130	1776	0	446	1	239
						2343	9									
04	80640 X	22516	-0-	-58124	-0-	804	1	18857	2	Y	2595	2178	0	354	1	302
						2855	9									
05	83328 X	18750	-0-	-64578	-0-	739	1	16029	2	Y	1802	1770	0	140	1	194
						1982	9									
06	16977 X	16977	-0-	-0-	-0-	682	1	14517	2	Y	1616	1531	0	54	1	225
						1778	9									
*07	25286 X	25286	-0-	-0-	-0-	934	1	21634	2	Y	2471	2386	0	66	1	244
						2718	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	137844 X	124757	-0-	-13087	-0-	5557	1	118902	2	N	271	176	0	95	1	40
						298	9									
03	152613 X	139089	-0-	-13524	-0-	6018	1	132761	2	N	282	231	0	59	1	32
						310	9									
04	147690 X	125855	-0-	-21835	-0-	5401	1	120213	2	N	219	223	0	1	1	27
						241	9									
05	152613 X	37931	-0-	-114682	-0-	1709	1	36123	2	N	90	105	0	1	1	11
						99	9									
*06	143280 X	126193	-0-	-17087	-0-	5421	1	120640	2	N	120	111	0	4	1	16
						132	9									
*07	161934 X	161934	-0-	-0-	-0-	6708	1	155159	2	N	61	69	0	2	1	6
						67	9									

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

02	167860 X	148450	-0-	-19410	-0-	6605	1	141289	2	Y	505	342	0	176	1	74
						556	9									
03	185845 X	159857	-0-	-25988	-0-	6906	1	152400	2	Y	501	414	0	105	1	56
						551	9									
04	179850 X	153578	-0-	-26272	-0-	6243	1	146897	2	Y	398	354	0	54	1	46
						438	9									
05	185845 X	63669	-0-	-122176	-0-	2797	1	60688	2	Y	167	182	0	13	1	18
						184	9									
06	162450 X	134259	-0-	-28191	-0-	6013	1	127904	2	Y	311	276	0	10	1	43
						342	9									
*07	164362 X	157778	-0-	-6584	-0-	6526	1	150968	2	Y	258	269	0	7	1	25
						284	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

02	387179 X	23493	-0-	-363686	-0-	1006	1	21511	2	Y	887	732	0	309	1	130
						976	9									
03	85684 X	38320	-0-	-47364	-0-	1574	1	34765	2	Y	1801	1352	0	377	1	202
						1981	9									
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	33836	-0-	-6836	-0-	1338	1	30998	2	Y	1364	1343	0	37	1	135
						1500	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

02	0	31517	-0-	31517	159431	1228	1	26260	2	Y	3663	2424	0	1276	1	537
						4029	9									
03	190204 X	30773	-0-	-159431	-0-	1155	1	25496	2	Y	3747	3080	0	784	1	420
						4122	9									
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	20929	-0-	-17261	-0-	835	1	17694	2	Y	2182	2096	0	72	1	304
						2400	9									
*07	39463 X	19910	-0-	-19553	-0-	724	1	16787	2	Y	2181	2212	0	58	1	215
						2399	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	0		36574	-0-	36574	314972	1418	1	30320	2	Y	4396	2707	0	1532	1	644
							4836	9									
03	350819	X	35847	-0-	-314972	-0-	1353	1	29856	2	Y	4216	3505	0	882	1	473
							4638	9									
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	19874	-0-	-62989	-0-	741	1	17088	2	Y	1859	1902	0	50	1	183
							2045	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
02	0		113877	-0-	113877	766418	5017	1	107329	2	Y	1392	928	0	485	1	204
							1531	9									
03	886944	X	120526	-0-	-766418	-0-	5152	1	113685	2	Y	1535	1246	0	321	1	172
							1689	9									
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	102405	-0-	-14372	-0-	4192	1	96916	2	Y	1179	1156	0	32	1	116
							1297	9									

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
02	0		109955	-0-	109955	760416	4838	1	103475	2	Y	1493	979	0	520	1	219
							1642	9									
03	875071	X	114655	-0-	-760416	-0-	4907	1	108281	2	Y	1334	1124	0	279	1	150
							1467	9									
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	80110	-0-	-56042	-0-	3279	1	75849	2	Y	893	883	0	24	1	88
							982	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
02	0		112707	-0-	112707	752901	4937	1	105632	2	Y	1944	1266	0	677	1	285
							2138	9									
03	877307	X	124406	-0-	-752901	-0-	5290	1	116742	2	Y	2158	1749	0	452	1	242
							2374	9									
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	96208	-0-	-48872	-0-	3923	1	90677	2	Y	1462	1460	0	39	1	144
							1608	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	0		110551	-0-	110551	550070	4239	1	103913	2	Y	2181	2228	0	10	1	347
							2399	9									
03	0		103413	-0-	103413	653483	4448	1	96659	2	Y	2096	2179	0	10	1	238
							2306	9					16	8			
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	65999	-0-	-113251	-0-	2873	1	61090	2	Y	1851	1701	0	61	1	258
							2036	9									
*07	185225	X	65545	-0-	-119680	-0-	2639	1	60971	2	Y	1759	1796	0	47	1	174
							1935	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
02	0		113241	-0-	113241	448143	4841	1	103560	2	N	4400	2889	0	1533	1	645
							4840	9									
03	0		122063	-0-	122063	570206	5073	1	111988	2	N	4547	3731	0	951	1	510
							5002	9									
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	92635	-0-	-80645	-0-	4002	1	85118	2	N	3195	2896	0	106	1	445
							3515	9									
*07	179056	X	90431	-0-	-88625	-0-	3614	1	83593	2	N	2931	3009	0	78	1	289
							3224	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		24398	-0-	24398	203815	876	1	18725	2	Y	4361	2439	0	1520	1	639
							4797	9									
03	228497	X	24682	-0-	-203815	-0-	891	1	19664	2	Y	3752	3185	0	785	1	421
							4127	9									
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	8359	-0-	-51936	-0-	297	1	6887	2	Y	1068	1169	0	29	1	105
							1175	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
02	183456	X	140443	-0-	-43013	-0-	6251	1	133704	2	Y	444	261	0	155	1	65
							488	9									
03	203112	X	166580	-0-	-36532	-0-	7184	1	158530	2	Y	787	599	0	165	1	88
							866	9									
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	163355	-0-	-3239	-0-	6752	1	156167	2	Y	396	408	0	11	1	39
							436	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	0		153172	-0-	153172	729613	6776	1	144942	2	N	1322	849	0	461	1	194
							1454	9									
03	0		178134	-0-	178134	907747	7667	1	169149	2	N	1198	1007	0	251	1	134
							1318	9									
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	133230	-0-	-138640	-0-	5501	1	127208	2	N	474	491	0	13	1	47
							521	9									

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

02	0		149246	-0-	149246	647869	6516	1	139397	2	N	3030	1991	0	1056	1	444
							3333	9									
03	0		152358	-0-	152358	800227	6474	1	142930	2	N	2685	2266	0	562	1	301
							2954	9									
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	1636	0	43	1	159
							1771	9									

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

02	0		134032	-0-	134032	570008	5805	1	124204	2	N	3657	2435	0	1274	1	536
							4023	9									
03	0		144050	-0-	144050	714058	6088	1	134364	2	N	3271	2756	0	684	1	367
							3598	9									
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	59245	-0-	-175415	-0-	2576	1	54759	2	N	1736	1638	0	57	1	242
							1910	9									
07	242482	X	73738	-0-	-168744	-0-	2965	1	68584	2	N	1990	1983	0	53	1	196
							2189	9									

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

02	0		289284	-0-	289284	1198692	12642	1	270424	2	N	5653	3768	0	1970	1	828
							6218	9									
03	0		299588	-0-	299588	1498280	12726	1	280758	2	N	5549	4594	0	1161	1	622
							6104	9									
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	102027	-0-	-116864	-0-	4132	1	95573	2	N	2111	2014	0	56	1	208
							2322	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	0		148634	-0-	148634	573337	6445	1	137868	2	N	3928	2584	0	1368	1	576
							4321	9									
03	0		133191	-0-	133191	706528	5598	1	123470	2	N	3748	3120	0	784	1	420
							4123	9									
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	85583	-0-	-134145	-0-	3415	1	78987	2	N	2892	2842	0	77	1	285
							3181	9									

GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

02	0		145121	-0-	145121	553406	6285	1	134473	2	N	3966	2600	0	1382	1	581
							4363	9									
03	0		164647	-0-	164647	718053	6890	1	152075	2	N	5165	4086	0	1081	1	579
							5682	9									
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	94784	-0-	-106516	-0-	4111	1	87480	2	N	2903	2913	0	96	1	404
							3193	9									
07	208010	X	103590	-0-	-104420	-0-	4134	1	95598	2	N	3507	3471	0	94	1	346
							3858	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

02	T. A.		109563	-0-	109563	746126	4784	1	102330	2	Y	2226	1462	0	776	1	326
							2449	9									
03	859996	X	113870	-0-	-746126	-0-	4821	1	106348	2	Y	2455	1992	0	514	1	275
							2701	9									
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	76238	-0-	-46254	-0-	3092	1	71437	2	Y	1554	1569	0	42	1	153
							1709	9									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

02	T. A.		98595	-0-	98595	711337	4312	1	92308	2	Y	1795	1779	0	7	1	281
							1975	9									
03	810046	X	98709	-0-	-711337	-0-	4312	1	92310	2	Y	1897	1959	0	9	1	210
							2087	9									
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	63184	-0-	-65336	-0-	2788	1	59339	2	Y	961	942	0	32	1	134
							1057	9									
07	108324	X	64799	-0-	-43525	-0-	2639	1	60977	2	Y	1075	1074	0	29	1	106
							1183	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	T. A.	75680	-0-	75680	546159	3288	1	70288	2	Y	1913	1310	0	667	1	280
						2104	9									
03	641028 X	94869	-0-	-546159	-0-	3997	1	88253	2	Y	2381	1896	0	498	1	267
						2619	9									
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	30369	-0-	-106186	-0-	1231	1	28452	2	Y	624	624	0	17	1	62
						686	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
02	T. A.	104100	-0-	104100	647642	4563	1	97606	2	Y	1755	1154	0	612	1	257
						1931	9									
03	754504 X	106862	-0-	-647642	-0-	4544	1	100275	2	Y	1857	1517	0	389	1	208
						2043	9									
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									

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 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
02	T. A.	16410	-0-	16410	161396	659	1	14131	2	Y	1473	1008	0	513	1	216
						1620	9									
03	T. A.	27609	-0-	27609	189005	1096	1	24196	2	Y	2106	1645	0	441	1	236
						2317	9									
04	T. A.	21688	-0-	21688	210693	812	1	19179	2	Y	1543	1389	0	210	1	180
						1697	9									
05	T. A.	17204	-0-	17204	227897	699	1	15200	2	Y	1186	1146	0	92	1	128
						1305	9									
06	T. A.	11564	-0-	11564	239461	480	1	10213	2	Y	792	784	0	26	1	110
						871	9									
07	T. A.	11472	-0-	11472	250933	440	1	10190	2	Y	765	779	0	21	1	75
						842	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
02	T. A.	105615	-0-	105615	568605	4632	1	99068	2	Y	1741	1159	0	607	1	255
						1915	9									
03	T. A.	106801	-0-	106801	675406	4545	1	100325	2	Y	1755	1446	0	367	1	197
						1931	9									
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	70665	-0-	-67502	-0-	2886	1	66716	2	Y	966	982	0	26	1	95
						1063	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	T. A.	201656	-0-	201656	1036539	8989	1	192262	2	Y	368	249	0	129	1	54
						405	9									
03	T. A.	212555	-0-	212555	1249094	9198	1	203002	2	Y	323	273	0	68	1	36
						355	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

02	T. A.	163047	-0-	163047	760652	7249	1	155000	2	Y	725	475	0	253	1	106
						798	9									
03	T. A.	177969	-0-	177969	938621	7684	1	169524	2	Y	692	575	0	145	1	78
						761	9									
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									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	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-

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

02	T. A.	129351	-0-	129351	251871	5518	1	118028	2	N	5277	2920	0	1659	1	698
						5805	9									
03	T. A.	119089	-0-	119089	370960	4996	1	110221	2	N	3520	3087	0	736	1	395
						3872	9									
*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	1159	0	27	1	99
						1100	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	105456	-0-	105456	232545	4438	1	94961	2	N	5506	3114	0	1684	1	708
						6057	9									
03	T. A.	118093	-0-	118093	350638	4902	1	108169	2	N	4565	3806	0	955	1	512
						5022	9									
*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	1252	0	31	1	114
						1267	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

02	315225 X	22069	-0-	-293156	-0-	904	1	19313	2	Y	1684	1094	0	587	1	247
						1852	9									
03	80631 X	30501	-0-	-50130	-0-	1197	1	26419	2	Y	2623	2027	0	549	1	294
						2885	9									
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	20362	-0-	-57668	-0-	858	1	18259	2	Y	1132	1097	0	37	1	158
						1245	9									
07	80631 X	16851	-0-	-63780	-0-	650	1	15054	2	Y	1043	1070	0	28	1	103
						1147	9									

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	133053	-0-	133053	257061	5731	1	122590	2	N	4302	2432	0	1316	1	554
						4732	9									
03	T. A.	124423	-0-	124423	381484	5242	1	115671	2	N	3191	2719	0	668	1	358
						3510	9									
04	T. A.	97671	-0-	97671	479155	3894	1	91602	2	N	1977	1836	0	269	1	230
						2175	9									
05	T. A.	70631	-0-	70631	549786	3033	1	65850	2	N	1589	1525	0	123	1	171
						1748	9									
06	T. A.	78377	-0-	78377	628163	3457	1	73566	2	N	1231	1190	0	41	1	171
						1354	9									
07	T. A.	67814	-0-	67814	695977	2769	1	63991	2	N	958	1009	0	26	1	94
						1054	9									

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	146586	-0-	146586	225006	6333	1	135487	2	N	4333	2347	0	1398	1	588
						4766	9									
03	T. A.	145583	-0-	145583	370589	6107	1	134781	2	N	4268	3484	0	893	1	479
						4695	9									
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.	78171	-0-	78171	723821	3180	1	73624	2	N	1243	1297	0	33	1	123
						1367	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*01	T. A.	25072	-0-	25072	281528	922	1	20704	2	Y	3133	2536	0	945	1	318
						3446	9									
02	T. A.	40204	-0-	40204	321732	1601	1	34216	2	Y	3988	2332	0	1390	1	584
						4387	9									
*03	355255 X	33523	-0-	-321732	-0-	1282	1	28310	2	Y	3574	3009	0	748	1	401
						3931	9									
*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	1547	0	40	1	149
						1658	9									

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

02	T. A.	52706	-0-	52706	427202	2301	1	49228	2	Y	1070	758	0	373	1	157
						1177	9									
03	492940 X	65738	-0-	-427202	-0-	2800	1	61777	2	Y	1055	873	0	221	1	118
						1161	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

*12	T. A.	109801	-0-	109801	267803	4107	1	102891	2	Y	2548	1602	0	969	1	241
						2803	9									
01	T. A.	88184	-0-	88184	355987	3652	1	82080	2	Y	2229	1572	0	672	1	226
						2452	9									
02	T. A.	55736	-0-	55736	411723	2442	1	52280	2	Y	922	692	0	321	1	135
						1014	9									
03	475575 X	63852	-0-	-411723	-0-	2707	1	59748	2	Y	1270	997	0	266	1	142
						1397	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	155178	-0-	155178	585043	6443 4043	1 9	144692	2	Y	3675	2568	0	1108	1	373
02	T. A.	123434	-0-	123434	708477	5380 2895	1 9	115159	2	Y	2632	1702	0	917	1	386
03	846281 X	137804	-0-	-708477	-0-	5827 3368	1 9	128609	2	Y	3062	2464	0	641	1	343
04	142440 X	129364	-0-	-13076	-0-	5155 2941	1 9	121268	2	Y	2674	2342	0	364	1	311
05	147188 X	119228	-0-	-27960	-0-	5148 2352	1 9	111728	2	Y	2138	2053	0	166	1	230
06	142440 X	97552	-0-	-44888	-0-	4293 1848	1 9	91411	2	Y	1680	1620	0	56	1	234
*07	147188 X	86772	-0-	-60416	-0-	3515 1915	1 9	81342	2	Y	1741	1756	0	47	1	172

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

*01	SHUT IN	178322	-0-	178322	580318	7542 1331	1 9	169449	2	Y	1210	856	0	365	1	123
02	SHUT IN	154463	-0-	154463	734781	6857 872	1 9	146734	2	Y	793	523	0	277	1	116
03	SHUT IN	164042	-0-	164042	898823	7078 815	1 9	156149	2	Y	741	619	0	155	1	83
04	1039887 X	141064	-0-	-898823	-0-	5726 595	1 9	134743	2	Y	541	487	0	74	1	63
05	133199 X	133199	-0-	-0-	-0-	5845 509	1 9	126845	2	Y	463	440	0	36	1	50
06	120375 X	120375	-0-	-0-	-0-	5387 389	1 9	114599	2	Y	354	343	0	12	1	49
*07	113047 X	113047	-0-	-0-	-0-	4670 309	1 9	108068	2	Y	281	295	0	7	1	28

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	T. A.	23329	-0-	23329	159921	839 3672	1 9	18818	2	Y	3338	2693	0	1007	1	339
02	T. A.	17084	-0-	17084	177005	669 2078	1 9	14337	2	Y	1889	1293	0	658	1	277
03	T. A.	30477	-0-	30477	207482	1177 3328	1 9	25972	2	Y	3025	2330	0	633	1	339
04	T. A.	26178	-0-	26178	233660	965 2470	1 9	22743	2	Y	2245	2017	0	306	1	261
05	T. A.	21937	-0-	21937	255597	877 1973	1 9	19087	2	Y	1794	1723	0	139	1	193
06	T. A.	18582	-0-	18582	274179	761 1619	1 9	16202	2	Y	1472	1411	0	49	1	205
*07	T. A.	19188	-0-	19188	293367	725 1664	1 9	16799	2	Y	1513	1529	0	40	1	149

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 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
*12	SHUT IN	96180	-0-	96180	140296	2635	1	65988	2	Y	25052	15753	0	8654	1	2371
						27557	9									
01	SHUT IN	71603	-0-	71603	211899	2337	1	52545	2	Y	15201	11445	0	4583	1	1544
						16721	9									
02	SHUT IN	67715	-0-	67715	279614	2500	1	53470	2	Y	10677	6936	0	3720	1	1565
						11745	9									
03	SHUT IN	67063	-0-	67063	346677	2449	1	54052	2	Y	9602	8081	0	2009	1	1077
						10562	9									
04	SHUT IN	54151	-0-	54151	400828	1907	1	44797	2	Y	6770	6137	0	922	1	788
						7447	9									
05	SHUT IN	36227	-0-	36227	437055	1384	1	30024	2	Y	4381	4357	0	340	1	472
						4819	9									
06	SHUT IN	40150	-0-	40150	477205	1566	1	33303	2	Y	4801	4446	0	159	1	668
						5281	9									
*07	SHUT IN	38085	-0-	38085	515290	1380	1	31922	2	Y	4348	4471	0	116	1	429
						4783	9									

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

02	SHUT IN	129815	-0-	129815	655896	5714	1	122249	2	N	1684	1170	0	587	1	247
						1852	9									
03	SHUT IN	122648	-0-	122648	778544	5249	1	115787	2	N	1465	1241	0	307	1	164
						1612	9									
*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	74479	-0-	-106344	-0-	3048	1	70478	2	N	866	881	0	23	1	85
						953	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

11	SHUT IN	134227	-0-	134227	134227	4626	1	125814	2	N	3443	2261	0	575	1	596
						3787	9					11	8			
12	SHUT IN	158211	-0-	158211	292438	5910	1	148106	2	N	3814	2398	0	1651	1	361
						4195	9									
01	SHUT IN	145039	-0-	145039	437477	6016	1	135149	2	N	3522	2463	0	1062	1	358
						3874	9									
02	SHUT IN	121249	-0-	121249	558726	5298	1	113387	2	N	2331	1535	0	812	1	342
						2564	9									
03	SHUT IN	136047	-0-	136047	694773	5763	1	127148	2	N	2851	2276	0	597	1	320
						3136	9									
*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	107565	-0-	-41805	-0-	4747	1	100938	2	N	1709	1643	0	57	1	238
						1880	9									
*07	154349 X	116431	-0-	-37918	-0-	4732	1	109425	2	N	2067	2046	0	55	1	204
						2274	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	1860	-0-	1860	1860	65	1	1795	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN	191522	-0-	191522	193382	7166	1	179547	2	N	4372	2749	0	1209	1	414
						4809	9									
01	SHUT IN	197339	-0-	197339	390721	8203	1	184262	2	N	4431	3059	0	1336	1	450
						4874	9									
02	SHUT IN	145983	-0-	145983	536704	6391	1	136709	2	N	2621	1774	0	913	1	384
						2883	9									
03	SHUT IN	155487	-0-	155487	692191	6633	1	146295	2	N	2326	1962	0	487	1	261
						2559	9									
04	SHUT IN	133875	-0-	133875	826066	5379	1	126565	2	N	1755	1573	0	239	1	204
						1931	9									
05	SHUT IN	110263	-0-	110263	936329	4785	1	103807	2	N	1519	1441	0	118	1	164
						1671	9									
06	SHUT IN	69457	-0-	69457	1005786	3066	1	65259	2	N	1029	1016	0	34	1	143
						1132	9									
*07	SHUT IN	83107	-0-	83107	1088893	3380	1	78130	2	N	1452	1413	0	39	1	143
						1597	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: RRCID -> 277463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

11	SHUT IN	5325	-0-	5325	5325	187	1	5086	2	N	47	31	0	8	1	8
						52	9									
12	SHUT IN	190562	-0-	190562	195887	7090	1	177663	2	N	5281	3320	0	1469	1	500
						5809	9									
01	SHUT IN	196248	-0-	196248	392135	8038	1	180587	2	N	6930	4637	0	2089	1	704
						7623	9									
02	SHUT IN	143090	-0-	143090	535225	6168	1	131995	2	N	4479	2966	0	1561	1	656
						4927	9									
03	SHUT IN	149175	-0-	149175	684400	6260	1	138105	2	N	4373	3624	0	915	1	490
						4810	9									
*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	91920	-0-	-82110	-0-	4032	1	85801	2	N	1897	1934	0	63	1	264
						2087	9									
*07	179831 X	115999	-0-	-63832	-0-	4700	1	108725	2	N	2340	2310	0	63	1	231
						2574	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC 797110

PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	574	1	16339	3	Y	-0-					813
							6	4									
03	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	464	1	14637	3	Y	-0-	18	0			795
							4	4									
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	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT					1040

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
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	181	-0-	-67	-0-	5	1	161	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	5656	X	832	-0-	-4824	-0-	28	1	804	3	Y	-0-	6	0			327
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					327
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	301	1	8585	3	Y	404	373	0	27	1	6
							2	4	444	9			4	8			
03	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	346	1	10894	3	Y	511	506	0	2	1	7
							2	4	562	9			2	8			
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	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	341	1	9704	3	Y	535	494	0	36	1	10
							2	4	589	9			5	8			
03	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	342	1	10797	3	Y	587	582	0	3	1	10
							2	4	646	9			2	8			
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	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
02	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	345	1	9814	3	Y	398	368	0	27	1	6
							2	4	438	9			4	8			
03	12741	X	11169	-0-	-1572	-0-	330	1	10379	3	Y	416	413	0	2	1	5
							2	4	458	9			2	8			
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	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	8288	X	6896	-0-	-1392	-0-	225	1	6418	3	Y	228	210	0	15	1	5
							2	4	251	9			2	8			
03	8029	X	7276	-0-	-753	-0-	216	1	6798	3	Y	238	236	0	1	1	5
							262	9					1	8			
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	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	136	1	3883	3	Y	567	520	0	39	1	8
							624	9					5	8			
03	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	166	1	5232	3	Y	772	765	0	4	1	8
							849	9					3	8			
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	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	13468	X	11362	-0-	-2106	-0-	378	1	10760	3	Y	202	186	0	14	1	2
							2	4	222	9			2	8			
03	14911	X	12516	-0-	-2395	-0-	377	1	11897	3	Y	216	213	0	1	1	3
							4	4	238	9			1	8			
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	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	306	1	8706	3	Y	794	729	0	53	1	17
							2	4	873	9			7	8			
03	6014	X	3451	-0-	-2563	-0-	96	1	3041	3	Y	285	294	0	1	1	6
							314	9					1	8			
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	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	18816	X	10149	-0-	-8667	-0-	316	1	8992	3	Y	763	704	0	51	1	18
							2	4	839	9			7	8			
03	19747	X	11903	-0-	-7844	-0-	336	1	10594	3	Y	883	877	0	4	1	17
							2	4	971	9			3	8			
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	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	14588	X	14325	-0-	-263	-0-	475	1	13512	3	Y	304	279	0	20	1	6
							4	4	334	9			3	8			
03	21328	X	12328	-0-	-9000	-0-	370	1	11655	3	Y	272	272	0	1	1	4
							4	4	299	9			1	8			
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	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	22736	X	14072	-0-	-8664	-0-	471	1	13392	3	Y	186	170	0	11	1	9
							4	4	205	9			2	8			
03	21018	X	14966	-0-	-6052	-0-	453	1	14285	3	Y	204	201	0	1	1	10
							4	4	224	9			1	8			
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	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19012 X	11672	-0-	-7340	-0-	392	1	11151	3	Y	115	107	0	8	1	2
						2	4	127	9			1	8			
03	14911 X	9900	-0-	-5011	-0-	301	1	9489	3	Y	98	97	0	1	1	2
						2	4	108	9							
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	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					266
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-	4	0			262
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	NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					266

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

02	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	207	1	5905	3	Y	-0-					592
						2	4									
03	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	242	1	7634	3	Y	-0-	164	0			428
						2	4									
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	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					494

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

02	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	51	1	1465	3	Y	78	72	0	5	1	1
						86	9					1	8			
03	1271 X	1180	-0-	-91	-0-	34	1	1084	3	Y	56	56	0			1
						62	9									
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	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

02	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	228	1	6494	3	Y	314	289	0	22	1	4
						2	4	345	9			3	8			
03	7161 X	3829	-0-	-3332	-0-	112	1	3527	3	Y	173	175	0	1	1	-0-
						190	9					1	8			
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	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	354	1	10091	3	Y	713	659	0	48	1	10
							2	4	784	9			7	8			
03	16306	X	11172	-0-	-5134	-0-	320	1	10091	3	Y	690	687	0	3	1	7
							2	4	759	9			3	8			
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	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-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
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					Y	-0-					330
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			330
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	149	1	4249	3	Y	-0-					450
03	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	207	1	6513	3	Y	13	3	8			460
							14	9									
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	NO RPT	-0-	-6727	-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
02	9660	X	8049	-0-	-1611	-0-	264	1	7490	3	Y	266	246	0	18	1	6
							2	4	293	9			2	8			
03	10447	X	9047	-0-	-1400	-0-	268	1	8449	3	Y	298	296	0	1	1	6
							2	4	328	9			1	8			
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	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	18984	X	16420	-0-	-2564	-0-	543	1	15451	3	Y	384	355	0	25	1	9
							4	4	422	9			4	8			
03	19995	X	18011	-0-	-1984	-0-	540	1	17013	3	Y	413	410	0	2	1	9
							4	4	454	9			1	8			
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	NO RPT	-0-	-18166	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					280
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			262
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					267

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

02	12992 X	3576	-0-	-9416	-0-	117	1	3329	3	Y	118	110	0	8	1	-0-
						130	9					1	8			
03	14384 X	3812	-0-	-10572	-0-	113	1	3563	3	Y	124	122	0	1	1	1
						136	9									
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

02	4648 X	2802	-0-	-1846	-0-	85	1	2443	3	Y	249	226	0	17	1	6
						274	9					2	8			
03	15699 X	15699	-0-	-0-	-0-	437	1	13754	3	Y	1367	1338	0	7	1	23
						4	4	1504	9			5	8			
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	NO RPT	-0-	-15686	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

02	68295 X	14646	-0-	-53649	-0-	489	1	13927	3	Y	205	189	0	14	1	5
						4	4	226	9			2	8			
03	14888 X	14888	-0-	-0-	-0-	451	1	14204	3	Y	208	207	0	1	1	4
						4	4	229	9			1	8			
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	NO RPT	-0-	-16213	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	192	1	5458	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	214	1	6770	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6975	-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
02	7868	X	7279	-0-	-589	-0-	226	1	6429	3	Y	565	520	0	39	1	8
							2	4	622	9			5	8			
03	11129	X	640	-0-	-10489	-0-	18	1	566	3	Y	51	59	0			-0-
							56	9									
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	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	5348	X	5334	-0-	-14	-0-	175	1	4990	3	Y	154	142	0	10	1	2
							169	9					1	8			
03	5642	X	1617	-0-	-4025	-0-	49	1	1516	3	Y	47	49	0			-0-
							52	9									
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	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	3164	X	2184	-0-	-980	-0-	74	1	2110	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2545	-0-	-958	-0-	78	1	2467	3	Y	-0-					-0-
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	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-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
02	19796	X	6541	-0-	-13255	-0-	216	1	6140	3	Y	166	154	0	11	1	7
							2	4	183	9			2	8			
03	13888	X	6538	-0-	-7350	-0-	196	1	6167	3	Y	159	159	0	1	1	5
							175	9					1	8			
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	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
02	6216	X	4891	-0-	-1325	-0-	163	1	4615	3	Y	103	95	0	7	1	4
							113	9					1	8			
03	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	199	1	6290	3	Y	134	133	0	1	1	4
							147	9									
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	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-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
02	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	388	1	11058	3	Y	214	198	0	15	1	4
							2	4	235	9			2	8			
03	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	372	1	11727	3	Y	227	224	0	1	1	5
							4	4	250	9			1	8			
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	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	631					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	631					Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6377					Y	NO RPT					6

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
02	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	271	1	7733	3	Y	470	436	0	31	1	13
							2	4	517	9			4	8			
03	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	290	1	9151	3	Y	536	533	0	3	1	11
							2	4	590	9			2	8			
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	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	619	-0-	-1061	-0-	20	1	564	3	Y	32	29	0	2	1	1
							35	9									
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
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	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	221	1	6281	3	Y	245	225	0	17	1	6
							2	4	270	9			2	8			
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	147	1	4630	3	Y	178	179	0	1	1	3
							196	9					1	8			
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	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	6328	X	4193	-0-	-2135	-0-	136	1	3872	3	Y	168	156	0	11	1	7
							185	9					2	8			
03	5394	X	5242	-0-	-152	-0-	154	1	4888	3	Y	182	181	0	1	1	6
							200	9					1	8			
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	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	360	1	10252	3	Y	186	172	0	14	1	4
							2	4	205	9			2	8			
03	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	354	1	11172	3	Y	193	191	0	1	1	4
							4	4	212	9			1	8			
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	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
02	24080	X	19831	-0-	-4249	-0-	649	1	18476	3	Y	636	586	0	42	1	10
							6	4	700	9			6	8			
03	26660	X	3859	-0-	-22801	-0-	114	1	3603	3	Y	129	137	0	1	1	-0-
							142	9					1	8			
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	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	15764	X	11170	-0-	-4594	-0-	358	1	10193	3	Y	561	519	0	38	1	9
							2	4	617	9			5	8			
03	17453	X	2102	-0-	-15351	-0-	62	1	1937	3	Y	94	102	0	1	1	-0-
							103	9									
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	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	144	1	4090	3	Y	371	342	0	25	1	8
							408	9					3	8			
03	2387	X	1101	-0-	-1286	-0-	31	1	964	3	Y	96	96	0	1	1	5
							106	9					2	8			
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	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	180	1	5121	3	Y	810	745	0	53	1	19
							891	9					7	8			
03	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	281	1	8887	3	Y	1515	1493	0	7	1	29
							2	4	1667	9			5	8			
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	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
02	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	264	1	7513	3	Y	934	855	0	61	1	19
							2	4	1027	9			9	8			
03	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	284	1	8953	3	Y	1103	1093	0	5	1	20
							2	4	1213	9			4	8			
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	NO RPT	-0-	-10447	-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
02	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	200	1	5707	3	Y	572	528	0	39	1	11
							2	4	629	9			5	8			
03	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	221	1	6974	3	Y	696	690	0	3	1	11
							766	9					3	8			
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	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	16912	X	10290	-0-	-6622	-0-	342	1	9757	3	Y	172	158	0	11	1	4
							2	4	189	9			2	8			
03	18724	X	9135	-0-	-9589	-0-	275	1	8687	3	Y	155	154	0	1	1	3
							2	4	171	9			1	8			
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	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-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
02	6804	X	-0-	-0-	-6804	-0-					Y	-0-					975
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					975
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					975

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
02	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	459	1	13077	3	Y	324	298	0	22	1	6
							4	4	356	9			3	8			
03	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	455	1	14322	3	Y	343	341	0	2	1	5
							4	4	377	9			1	8			
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	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
02	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	284	1	8073	3	Y	657	607	0	44	1	12
							2	4	723	9			6	8			
03	8246	X	1354	-0-	-6892	-0-	38	1	1221	3	Y	86	96	0	1	1	1
							95	9									
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	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					9

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
02	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	280	1	7954	3	Y	299	277	0	20	1	8
							2	4	329	9			3	8			
03	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	281	1	8877	3	Y	317	315	0	2	1	7
							2	4	349	9			1	8			
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	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	25704	X	16052	-0-	-9652	-0-	538	1	15317	3	Y	175	164	0	11	1	7
							4	4	193	9			2	8			
03	28458	X	14293	-0-	-14165	-0-	435	1	13691	3	Y	148	147	0	1	1	6
							4	4	163	9			1	8			
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	NO RPT	-0-	-17763	-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
02	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	416	1	11838	3	Y	170	155	0	11	1	6
							4	4	187	9			2	8			
03	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	421	1	13272	3	Y	221	219	0	1	1	6
							4	4	243	9			1	8			
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	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
02	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	441	1	12544	3	Y	367	342	0	25	1	9
							4	4	404	9			3	8			
03	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	544	1	17144	3	Y	484	480	0	2	1	9
							4	4	532	9			2	8			
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	NO RPT	-0-	-18228	-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
02	15400	X	10524	-0-	-4876	-0-	352	1	10012	3	Y	144	133	0	9	1	5
							2	4	158	9			1	8			
03	17050	X	11415	-0-	-5635	-0-	346	1	10902	3	Y	150	149	0	1	1	4
							2	4	165	9			1	8			
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	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21532	X	15899	-0-	-5633	-0-	508	1	14453	3	Y	849	784	0	57	1	21
							4	4	934	9			8	8			
03	23839	X	16628	-0-	-7211	-0-	482	1	15177	3	Y	877	872	0	4	1	19
							4	4	965	9			3	8			
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	NO RPT	-0-	-17608	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	342	1	9737	3	Y	453	414	0	30	1	13
							2	4	498	9			4	8			
03	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	323	1	10169	3	Y	521	517	0	3	1	12
							2	4	573	9			2	8			
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	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14700	X	13702	-0-	-998	-0-	448	1	12741	3	Y	463	428	0	31	1	9
							4	4	509	9			4	8			
03	16275	X	13999	-0-	-2276	-0-	415	1	13063	3	Y	470	468	0	2	1	7
							4	4	517	9			2	8			
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	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9044	X	3647	-0-	-5397	-0-	119	1	3393	3	Y	123	117	0	8	1	4
							135	9					1	8			
03	10013	X	673	-0-	-9340	-0-	20	1	636	3	Y	15	16	0			3
							17	9									
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	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	149	1	4259	3	Y	74	70	0	5	1	4
							81	9					1	8			
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	159	1	5016	3	Y	88	88	0			4
							97	9									
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	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6636	X	4492	-0-	-2144	-0-	149	1	4235	3	Y	98	92	0	6	1	7
							108	9					1	8			
03	7347	X	6338	-0-	-1009	-0-	190	1	5997	3	Y	137	136	0	1	1	7
							151	9									
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	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	238	1	6775	3	Y	304	283	0	20	1	6
							2	4	334	9			3	8			
03	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	226	1	7128	3	Y	336	334	0	2	1	5
							370	9					1	8			
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	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3211	-0-	411	28940	103	1	2915	3	Y	175	166	0	11	1	5
							193	9					2	8			
03	29141	X	201	-0-	-28940	-0-	6	1	185	3	Y	9	14	0			-0-
							10	9									
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	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	248	1	7084	3	Y	1360	1254	0	92	1	29
							2	4	1496	9			13	8			
03	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	231	1	7287	3	Y	1339	1333	0	6	1	24
							1473	9					5	8			
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	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	539	1	15318	3	Y	687	633	0	47	1	13
							4	4	756	9			6	8			
03	24989	X	24989	-0-	-0-	-0-	736	1	23206	3	Y	946	936	0	5	1	15
							6	4	1041	9			3	8			
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	NO RPT	-0-	-24986	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13104	X	-0-	-0-	-13104	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	199	1	5671	3	Y	1215	1120	0	81	1	27
							2	4	1337	9			11	8			
03	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	198	1	6231	3	Y	1271	1264	0	6	1	23
							1398	9					5	8			
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	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13860	X	5169	-0-	-8691	-0-	172	1	4913	3	Y	76	72	0	5	1	3
							84	9					1	8			
03	15345	X	4432	-0-	-10913	-0-	134	1	4237	3	Y	55	55	0			3
							61	9									
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	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	9992	-0-	9992	21441	324	1	9241	3	Y	386	357	0	26	1	7
							2	4	425	9			4	8			
03	14B2	EXT	11595	-0-	11595	33036	341	1	10765	3	Y	443	439	0	2	1	7
							2	4	487	9			2	8			
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	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	48461					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30231	X	30231	-0-	-0-	-0-	987	1	28061	3	Y	1068	983	0	72	1	25
							8	4	1175	9			10	8			
03	30398	X	30398	-0-	-0-	-0-	899	1	28329	3	Y	1058	1052	0	5	1	22
							6	4	1164	9			4	8			
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	NO RPT	-0-	-33480	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24467	X	24467	-0-	-0-	-0-	801	1	22795	3	Y	786	725	0	53	1	15
							6	4	865	9			7	8			
03	26041	X	26041	-0-	-0-	-0-	772	1	24349	3	Y	831	826	0	4	1	13
							6	4	914	9			3	8			
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	NO RPT	-0-	-27094	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9352 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8792	X	6037	-0-	-2755	-0-	198	1	5632	3	Y	186	168	0	11	1	5
							2	4	205	9			2	8			
03	17975	X	17975	-0-	-0-	-0-	515	1	16226	3	Y	1118	1094	0	5	1	20
							4	4	1230	9			4	8			
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	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	331	1	9414	3	Y	167	154	0	11	1	5
							2	4	184	9			2	8			
03	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	366	1	11560	3	Y	202	199	0	1	1	6
							4	4	222	9			1	8			
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	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
02	2800	N	262	-0-	-2538	483435	9	1	238	3	Y	14	12	0	1	1	1
							15	9									
03	3100	N	261	-0-	-2839	480596	7	1	239	3	Y	14	13	0			2
							15	9									
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	279	X	NO RPT	-0-	-279	495572					Y	NO RPT					12

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
02	19432	X	14418	-0-	-5014	-0-	475	1	13520	3	Y	381	353	0	25	1	8
							4	4	419	9			4	8			
03	21514	X	15234	-0-	-6280	-0-	455	1	14335	3	Y	400	398	0	2	1	7
							4	4	440	9			1	8			
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	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	278	1	7894	3	Y	609	562	0	41	1	12
							2	4	670	9			6	8			
03	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	341	1	10765	3	Y	808	801	0	4	1	12
							2	4	889	9			3	8			
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	NO RPT	-0-	-11997	-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
02	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	594	1	16883	3	Y	314	290	0	22	1	3
							6	4	345	9			3	8			
03	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	573	1	18066	3	Y	335	332	0	2	1	3
							4	4	369	9			1	8			
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	19747	X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
02	10920	X	6439	-0-	-4481	-0-	185	1	5261	3	Y	903	829	0	60	1	20
							993	9					8	8			
03	8494	X	7265	-0-	-1229	-0-	186	1	5860	3	Y	1108	1099	0	5	1	20
							1219	9					4	8			
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	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					9

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
02	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	489	1	13934	3	Y	673	622	0	45	1	14
							4	4	740	9			6	8			
03	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	419	1	13214	3	Y	617	615	0	3	1	11
							4	4	679	9			2	8			
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	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	17864	X	13916	-0-	-3948	-0-	455	1	12948	3	Y	463	429	0	31	1	8
							4	4	509	9			4	8			
03	18600	X	14989	-0-	-3611	-0-	444	1	14024	3	Y	470	468	0	2	1	6
							4	4	517	9			2	8			
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	NO RPT	-0-	-15407	-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
02	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	190	1	5416	3	Y	844	780	0	56	1	18
							928	9					8	8			
03	6696	X	5565	-0-	-1131	-0-	143	1	4519	3	Y	821	818	0	4	1	14
							903	9					3	8			
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	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7700	X	1000	-0-	-6700	-0-	28	1	811	3	Y	146	150	0	11	1	3
							161	9					1	8			
03	8525	X	1136	-0-	-7389	-0-	29	1	933	3	Y	158	157	0	1	1	2
							174	9					1	8			
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	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	18172	X	12737	-0-	-5435	-0-	403	1	11468	3	Y	784	723	0	52	1	14
							4	4	862	9			7	8			
03	15469	X	13147	-0-	-2322	-0-	377	1	11891	3	Y	795	791	0	4	1	11
							4	4	875	9			3	8			
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	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	260	1	7398	3	Y	729	674	0	49	1	11
							2	4	802	9			7	8			
03	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	303	1	9537	3	Y	843	837	0	4	1	10
							2	4	927	9			3	8			
04	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	213	1	8000	3	Y	687	675	0	11	1	11
							756	9									
05	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	201	1	8868	3	Y	669	673	0	5	8	2
							2	4	736	9							
*06	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	184	1	8487	3	Y	608	531	0	75	1	-0-
							2	4	669	9			4	8			
07	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	640	1	18192	3	Y	420	388	0	28	1	11
							6	4	462	9			4	8			
03	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	620	1	19537	3	Y	445	443	0	2	1	9
							4	4	490	9			2	8			
04	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	504	1	18920	3	Y	417	407	0	6	1	13
							4	4	459	9							
05	19026	X	19026	-0-	-0-	-0-	412	1	18186	3	Y	385	387	0	3	8	8
							4	4	424	9							
*06	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	367	1	16944	3	Y	342	300	0	42	1	6
							4	4	376	9			2	8			
07	21359	X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
02	23016	X	18992	-0-	-4024	-0-	608	1	17288	3	Y	991	913	0	67	1	24
							6	4	1090	9			9	8			
03	25017	X	20838	-0-	-4179	-0-	604	1	19045	3	Y	1077	1070	0	5	1	22
							4	4	1185	9			4	8			
04	24210	X	18904	-0-	-5306	-0-	463	1	17392	3	Y	950	929	0	15	1	27
							4	4	1045	9			1	8			
05	21297	X	19512	-0-	-1785	-0-	409	1	18052	3	Y	952	956	0	7	8	16
							4	4	1047	9							
*06	20610	X	18147	-0-	-2463	-0-	365	1	16846	3	Y	847	741	0	104	1	13
							4	4	932	9			5	8			
07	21018	X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	397	1	11277	3	Y	887	814	0	59	1	17
							4	4	976	9			8	8			
03	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	362	1	11431	3	Y	893	888	0	4	1	15
							4	4	982	9			3	8			
04	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	328	1	12320	3	Y	947	922	0	15	1	24
							2	4	1042	9			1	8			
05	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	312	1	13800	3	Y	1020	1021	0	8	8	15
							4	4	1122	9							
*06	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	216	1	9971	3	Y	685	605	0	85	1	6
							2	4	754	9			4	8			
07	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	395	1	11232	3	Y	1081	996	0	72	1	24
							4	4	1189	9			10	8			
03	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	431	1	13611	3	Y	1452	1436	0	7	1	28
							4	4	1597	9			5	8			
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	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					18

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
02	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	356	1	10128	3	Y	840	773	0	56	1	16
							2	4	924	9			8	8			
03	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	341	1	10774	3	Y	874	867	0	4	1	16
							2	4	961	9			3	8			
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	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
02	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	377	1	10743	3	Y	810	747	0	55	1	19
							2	4	891	9			7	8			
03	4898	X	109	-0-	-4789	-0-	3	1	98	3	Y	7	23	0			3
							8	9									
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	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					14

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
02	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	252	1	7155	3	Y	652	603	0	44	1	7
							2	4	717	9			6	8			
03	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	261	1	8227	3	Y	721	716	0	4	1	5
							2	4	793	9			3	8			
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	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	18405	X	18405	-0-	-0-	-0-	613	1	17420	3	Y	333	308	0	22	1	9
							6	4	366	9			3	8			
03	19602	X	19602	-0-	-0-	-0-	591	1	18631	3	Y	342	341	0	2	1	7
							4	4	376	9			1	8			
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	NO RPT	-0-	-20367	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	8568	X	7815	-0-	-753	-0-	245	1	6961	3	Y	552	510	0	36	1	11
							2	4	607	9			5	8			
03	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	368	1	11591	3	Y	895	885	0	4	1	14
							4	4	985	9			3	8			
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	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	471	1	13419	3	Y	739	680	0	50	1	16
							4	4	813	9			7	8			
03	10788	X	10418	-0-	-370	-0-	301	1	9493	3	Y	565	566	0	3	1	10
							2	4	622	9			2	8			
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	NO RPT	-0-	-16275	-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
02	15512	X	12539	-0-	-2973	-0-	383	1	10890	3	Y	1149	1066	0	77	1	21
							2	4	1264	9			11	8			
03	17608	X	15214	-0-	-2394	-0-	422	1	13325	3	Y	1330	1320	0	6	1	20
							4	4	1463	9			5	8			
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	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	617	1	17554	3	Y	323	297	0	22	1	4
							6	4	355	9			3	8			
03	19660	X	19660	-0-	-0-	-0-	593	1	18692	3	Y	337	334	0	2	1	4
							4	4	371	9			1	8			
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	NO RPT	-0-	-20522	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	186	1	5277	3	Y	466	432	0	31	1	9
							513	9					4	8			
03	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	205	1	6482	3	Y	490	487	0	2	1	8
							539	9					2	8			
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	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12096	X	11343	-0-	-753	-0-	360	1	10234	3	Y	679	627	0	45	1	16
							2	4	747	9			6	8			
03	14756	X	1701	-0-	-13055	-0-	49	1	1543	3	Y	99	111	0	1	1	3
							109	9									
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	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	500	1	14209	3	Y	869	801	0	58	1	14
							4	4	956	9			8	8			
03	11377	X	10619	-0-	-758	-0-	303	1	9551	3	Y	694	695	0	3	1	7
							2	4	763	9			3	8			
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	NO RPT	-0-	-17360	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11088	X	10321	-0-	-767	-0-	326	1	9254	3	Y	672	621	0	45	1	13
							2	4	739	9			6	8			
03	12276	X	2692	-0-	-9584	-0-	76	1	2425	3	Y	174	184	0	1	1	1
							191	9					1	8			
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	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	390	1	11089	3	Y	707	652	0	47	1	13
							2	4	778	9			7	8			
03	23447	X	23447	-0-	-0-	-0-	676	1	21309	3	Y	1324	1305	0	6	1	21
							6	4	1456	9			5	8			
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	NO RPT	-0-	-23436	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
02	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	262	1	7459	3	Y	348	321	0	23	1	8
							2	4	383	9			3	8			
03	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	352	1	11090	3	Y	493	486	0	2	1	11
							4	4	542	9			2	8			
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	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	19208	X	11139	-0-	-8069	-0-	354	1	10061	3	Y	656	605	0	44	1	13
							2	4	722	9			6	8			
03	21266	X	11260	-0-	-10006	-0-	324	1	10212	3	Y	656	653	0	3	1	11
							2	4	722	9			2	8			
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	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					18

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
02	12768	X	5526	-0-	-7242	-0-	186	1	5287	3	Y	48	45	0	3	1	2
							53	9									
03	14136	X	6110	-0-	-8026	-0-	186	1	5865	3	Y	54	53	0			3
							59	9									
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	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11844	X	9089	-0-	-2755	-0-	287	1	8165	3	Y	577	534	0	39	1	11
							2	4	635	9			5	8			
03	21111	X	1353	-0-	-19758	-0-	38	1	1217	3	Y	89	91	0	8	8	1
							98	9									
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	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	339	1	9636	3	Y	664	622	0	45	1	9
							2	4	730	9			6	8			
03	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	312	1	9834	3	Y	661	659	0	3	1	6
							2	4	727	9			2	8			
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	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	372	1	10610	3	Y	810	751	0	55	1	15
							2	4	891	9			8	8			
03	14198	X	11299	-0-	-2899	-0-	321	1	10128	3	Y	771	768	0	4	1	11
							2	4	848	9			3	8			
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	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14560	X	11614	-0-	-2946	-0-	360	1	10223	3	Y	935	862	0	63	1	20
							2	4	1029	9			9	8			
03	15469	X	12508	-0-	-2961	-0-	351	1	11058	3	Y	995	988	0	5	1	18
							4	4	1095	9			4	8			
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	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					15

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
02	14616	X	11893	-0-	-2723	-0-	372	1	10605	3	Y	831	766	0	55	1	21
							2	4	914	9			8	8			
03	15655	X	12745	-0-	-2910	-0-	362	1	11409	3	Y	882	877	0	4	1	19
							4	4	970	9			3	8			
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	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
02	13272	X	8144	-0-	-5128	-0-	259	1	7360	3	Y	475	440	0	31	1	7
							2	4	523	9			4	8			
03	13516	X	165	-0-	-13351	-0-	5	1	149	3	Y	10	17	0			-0-
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	353	1	10059	3	Y	1527	1398	0	102	1	33
							2	4	1680	9			14	8			
03	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	382	1	12041	3	Y	1748	1735	0	8	1	32
							4	4	1923	9			6	8			
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	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	287	1	8159	3	Y	1058	968	0	70	1	22
							2	4	1164	9			10	8			
03	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	254	1	8016	3	Y	1027	1022	0	5	1	18
							2	4	1130	9			4	8			
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	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	271	1	7731	3	Y	302	277	0	20	1	9
							2	4	332	9			3	8			
03	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	371	1	11691	3	Y	459	452	0	2	1	12
							4	4	505	9			2	8			
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	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	19374					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

02	12405 X	12405	-0-	-0-	-0-	392	1	11150	3	Y	783	725	0	53	1	20
						2	4	861	9			7	8			
03	13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	380	1	11994	3	Y	793	789	0	4	1	17
						4	4	872	9			3	8			
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	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

02	11452 X	9567	-0-	-1885	-0-	298	1	8496	3	Y	701	646	0	47	1	15
						2	4	771	9			6	8			
03	12679 X	10784	-0-	-1895	-0-	305	1	9628	3	Y	772	768	0	4	1	12
						2	4	849	9			3	8			
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	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

02	13608 X	10777	-0-	-2831	-0-	344	1	9787	3	Y	585	539	0	39	1	12
						2	4	644	9			5	8			
03	15066 X	12217	-0-	-2849	-0-	353	1	11137	3	Y	657	653	0	3	1	11
						4	4	723	9			2	8			
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	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	284	1	8090	3	Y	1055	965	0	70	1	22
							2	4	1161	9			10	8			
03	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	297	1	9374	3	Y	1203	1194	0	6	1	21
							2	4	1323	9			4	8			
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	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	356	1	10126	3	Y	695	645	0	47	1	12
							2	4	765	9			6	8			
03	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	373	1	11764	3	Y	748	743	0	4	1	10
							4	4	823	9			3	8			
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	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	10304	X	9440	-0-	-864	-0-	301	1	8567	3	Y	518	478	0	34	1	9
							2	4	570	9			5	8			
03	11408	X	10612	-0-	-796	-0-	306	1	9670	3	Y	576	572	0	3	1	8
							2	4	634	9			2	8			
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	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	317	1	9046	3	Y	1591	1455	0	105	1	31
							2	4	1750	9			15	8			
03	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	350	1	11020	3	Y	1910	1894	0	9	1	31
							4	4	2101	9			7	8			
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	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12572	X	9448	-0-	-3124	-0-	296	1	8410	3	Y	673	619	0	45	1	13
							2	4	740	9			6	8			
03	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
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	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-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
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	231	1	6565	3	Y	209	193	0	14	1	2
							2	4	230	9			2	8			
03	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	283	1	8916	3	Y	278	276	0	1	1	2
							2	4	306	9			1	8			
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	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	18088	X	9036	-0-	-9052	-0-	282	1	8023	3	Y	663	610	0	45	1	13
							2	4	729	9			6	8			
03	20057	X	9786	-0-	-10271	-0-	277	1	8733	3	Y	704	700	0	3	1	11
							2	4	774	9			3	8			
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	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	15428	X	12951	-0-	-2477	-0-	416	1	11831	3	Y	636	589	0	43	1	10
							4	4	700	9			6	8			
03	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	371	1	11705	3	Y	619	616	0	3	1	8
							4	4	681	9			2	8			
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	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	248	1	7053	3	Y	303	279	0	20	1	7
							2	4	333	9			3	8			
03	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	299	1	9409	3	Y	365	361	0	2	1	8
							2	4	402	9			1	8			
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	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	216	1	6137	3	Y	913	837	0	61	1	21
							2	4	1004	9			8	8			
03	4402	X	2505	-0-	-1897	-0-	67	1	2094	3	Y	313	323	0	2	1	8
							344	9					1	8			
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	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-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
02	8204	X	500	-0-	-7704	-0-	14	1	407	3	Y	72	79	0	5	1	4
							79	9					1	8			
03	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
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	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	18172	X	15267	-0-	-2905	-0-	486	1	13821	3	Y	869	801	0	58	1	22
							4	4	956	9			8	8			
03	20119	X	16315	-0-	-3804	-0-	471	1	14833	3	Y	915	910	0	4	1	20
							4	4	1007	9			3	8			
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	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15568	X	13499	-0-	-2069	-0-	443	1	12623	3	Y	390	362	0	26	1	10
							4	4	429	9			4	8			
03	17236	X	13814	-0-	-3422	-0-	413	1	13014	3	Y	348	348	0	2	1	7
							4	4	383	9			1	8			
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	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					9

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
02	14B2	EXT	6044	-0-	6044	13968	200	1	5713	3	Y	117	110	0	8	1	1
							2	4	129	9			1	8			
03	14B2	EXT	2780	-0-	2780	16748	83	1	2639	3	Y	53	53	0			1
							58	9									
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	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	23584					Y	NO RPT					2

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
02	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	245	1	6979	3	Y	249	230	0	17	1	7
							2	4	274	9			2	8			
03	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	347	1	10943	3	Y	364	360	0	2	1	8
							2	4	400	9			1	8			
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	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	193	1	5516	3	Y	243	225	0	17	1	3
							2	4	267	9			2	8			
03	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	237	1	7488	3	Y	317	314	0	2	1	3
							349	9					1	8			
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	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	234	1	6656	3	Y	831	770	0	56	1	17
							2	4	914	9			8	8			
03	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	219	1	6926	3	Y	847	842	0	4	1	15
							932	9					3	8			
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	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	31752	X	14210	-0-	-17542	-0-	438	1	12466	3	Y	1184	1066	0	77	1	20
							4	4	1302	9			25	8			
03	47712	X	47712	-0-	-0-	-0-	1352	1	42651	3	Y	3363	3298	0	16	1	51
							10	4	3699	9			18	8			
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	NO RPT	-0-	-47709	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	4872	X	1989	-0-	-2883	-0-	55	1	1543	3	Y	355	328	0	24	1	5
							391	9					3	8			
03	5394	X	1346	-0-	-4048	-0-	33	1	1040	3	Y	248	248	0	1	1	3
							273	9					1	8			
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	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	440	1	12510	3	Y	463	427	0	31	1	8
							4	4	509	9			4	8			
03	16151	X	13611	-0-	-2540	-0-	404	1	12716	3	Y	443	440	0	2	1	7
							4	4	487	9			2	8			
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	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	242	1	6888	3	Y	1043	959	0	70	1	22
							2	4	1147	9			10	8			
03	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	219	1	6899	3	Y	1001	997	0	5	1	17
							1101	9					4	8			
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	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	291	1	8262	3	Y	717	680	0	50	1	11
							2	4	789	9			7	8			
03	37058	X	37058	-0-	-0-	-0-	1007	1	31764	3	Y	3892	3809	0	19	1	61
							6	4	4281	9			14	8			
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	NO RPT	-0-	-37045	-0-					Y	NO RPT					15

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
02	11340	X	4222	-0-	-7118	-0-	122	1	3459	3	Y	583	546	0	40	1	12
							641	9					5	8			
03	12555	X	478	-0-	-12077	-0-	13	1	392	3	Y	66	75	0			3
							73	9									
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	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	12208	X	9207	-0-	-3001	-0-	305	1	8682	3	Y	198	182	0	14	1	9
							2	4	218	9			2	8			
03	13516	X	11258	-0-	-2258	-0-	337	1	10653	3	Y	242	240	0	1	1	9
							2	4	266	9			1	8			
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	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7196	X	914	-0-	-6282	-0-	29	1	816	3	Y	63	69	0	5	1	-0-
							69	9					1	8			
03	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	270	1	8518	3	Y	601	588	0	3	1	8
							2	4	661	9			2	8			
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	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					14

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
02	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	278	1	7922	3	Y	849	784	0	56	1	16
							2	4	934	9			8	8			
03	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	270	1	8492	3	Y	891	886	0	4	1	14
							2	4	980	9			3	8			
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	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	25004	X	3673	-0-	-21331	-0-	115	1	3288	3	Y	245	235	0	17	1	10
							270	9					3	8			
03	33697	X	31295	-0-	-2402	-0-	882	1	27826	3	Y	2346	2290	0	11	1	45
							6	4	2581	9			10	8			
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	NO RPT	-0-	-31310	-0-					Y	NO RPT					20

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
02	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	206	1	5872	3	Y	754	692	0	50	1	18
							2	4	829	9			7	8			
03	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	238	1	7514	3	Y	927	919	0	5	1	18
							2	4	1020	9			3	8			
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	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
02	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	448	1	12731	3	Y	455	421	0	30	1	9
							4	4	501	9			4	8			
03	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	417	1	13173	3	Y	460	457	0	2	1	8
							4	4	506	9			2	8			
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	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	11648	X	7708	-0-	-3940	-0-	239	1	6782	3	Y	623	578	0	42	1	9
							2	4	685	9			6	8			
03	12896	X	12058	-0-	-838	-0-	344	1	10840	3	Y	791	785	0	4	1	8
							4	4	870	9			3	8			
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	NO RPT	-0-	-12059	-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
02	39144	X	9203	-0-	-29941	-0-	294	1	8386	3	Y	474	434	0	31	1	11
							2	4	521	9			8	8			
03	55021	X	55021	-0-	-0-	-0-	1579	1	49802	3	Y	3298	3222	0	16	1	57
							12	4	3628	9			14	8			
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	NO RPT	-0-	-55025	-0-					Y	NO RPT					20

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
02	16968	X	13996	-0-	-2972	-0-	446	1	12698	3	Y	771	715	0	52	1	17
							4	4	848	9			7	8			
03	15934	X	12419	-0-	-3515	-0-	359	1	11340	3	Y	651	649	0	3	1	14
							4	4	716	9			2	8			
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	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20020	X	12161	-0-	-7859	-0-	400	1	11380	3	Y	343	319	0	23	1	8
							4	4	377	9			3	8			
03	22165	X	12448	-0-	-9717	-0-	372	1	11745	3	Y	297	296	0	1	1	7
							4	4	327	9			1	8			
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	NO RPT	-0-	-13454	-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
02	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	296	1	8432	3	Y	590	547	0	40	1	8
							2	4	649	9			5	8			
03	7905	X	7324	-0-	-581	-0-	210	1	6609	3	Y	459	458	0	2	1	5
							505	9					2	8			
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	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	326	1	9299	3	Y	299	275	0	20	1	5
							2	4	329	9			3	8			
03	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	275	1	8665	3	Y	251	251	0	1	1	3
							2	4	276	9			1	8			
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	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12908	X	12405	-0-	-503	-0-	398	1	11325	3	Y	616	569	0	42	1	10
							4	4	678	9			6	8			
03	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	426	1	13404	3	Y	705	699	0	3	1	10
							4	4	776	9			3	8			
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	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11956	X	10810	-0-	-1146	-0-	341	1	9705	3	Y	693	640	0	47	1	11
							2	4	762	9			6	8			
03	12617	X	9829	-0-	-2788	-0-	279	1	8815	3	Y	666	664	0	3	1	8
							2	4	733	9			2	8			
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	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	397	1	11295	3	Y	1117	1033	0	75	1	21
							4	4	1229	9			10	8			
03	13640	X	13585	-0-	-55	-0-	379	1	11930	3	Y	1156	1149	0	6	1	18
							4	4	1272	9			4	8			
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	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	13188	X	10418	-0-	-2770	-0-	342	1	9713	3	Y	328	302	0	22	1	7
							2	4	361	9			3	8			
03	11594	X	8160	-0-	-3434	-0-	243	1	7639	3	Y	251	252	0	1	1	4
							2	4	276	9			1	8			
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	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	16548	X	31	-0-	-16517	-0-	1	1	27	3	Y	3	2	0			2
							3	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14252	X	5358	-0-	-8894	-0-	172	1	4907	3	Y	254	235	0	17	1	8
							279	9					2	8			
03	9858	X	6204	-0-	-3654	-0-	181	1	5705	3	Y	289	288	0	1	1	7
							318	9					1	8			
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	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24108	X	7967	-0-	-16141	-0-	251	1	7145	3	Y	517	471	0	34	1	10
							2	4	569	9			5	8			
03	42192	X	42192	-0-	-0-	-0-	1203	1	37939	3	Y	2764	2701	0	13	1	46
							10	4	3040	9			14	8			
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	NO RPT	-0-	-42191	-0-					Y	NO RPT					26

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12404	X	4528	-0-	-7876	-0-	144	1	4086	3	Y	271	252	0	19	1	2
							298	9					3	8			
03	36395	X	36395	-0-	-0-	-0-	1037	1	32712	3	Y	2400	2346	0	11	1	36
							6	4	2640	9			9	8			
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	NO RPT	-0-	-36394	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	342	1	9751	3	Y	833	769	0	56	1	15
							2	4	916	9			8	8			
03	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	343	1	10822	3	Y	898	892	0	4	1	14
							4	4	988	9			3	8			
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	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22725	X	22725	-0-	-0-	-0-	704	1	20037	3	Y	1798	1670	0	122	1	38
							6	4	1978	9			17	8			
03	26805	X	26805	-0-	-0-	-0-	752	1	23736	3	Y	2101	2084	0	10	1	37
							6	4	2311	9			8	8			
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	NO RPT	-0-	-26815	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	12628	X	8654	-0-	-3974	-0-	271	1	7692	3	Y	626	578	0	42	1	11
							2	4	689	9			6	8			
03	14012	X	9972	-0-	-4040	-0-	283	1	8932	3	Y	686	682	0	3	1	10
							2	4	755	9			2	8			
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	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	544	1	15506	3	Y	1492	1374	0	100	1	35
							4	4	1641	9			14	8			
03	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	571	1	18016	3	Y	1702	1690	0	8	1	33
							4	4	1872	9			6	8			
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	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	9268	X	8502	-0-	-766	-0-	273	1	7752	3	Y	432	400	0	28	1	6
							2	4	475	9			4	8			
03	10261	X	9105	-0-	-1156	-0-	264	1	8331	3	Y	462	458	0	2	1	6
							2	4	508	9			2	8			
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	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7924	X	7456	-0-	-468	-0-	232	1	6587	3	Y	577	534	0	39	1	12
							2	4	635	9			5	8			
03	8773	X	8023	-0-	-750	-0-	227	1	7154	3	Y	584	581	0	3	1	10
							642	9					2	8			
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	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	29624	X	20412	-0-	-9212	-0-	622	1	17718	3	Y	1878	1732	0	125	1	40
							6	4	2066	9			17	8			
03	28582	X	24335	-0-	-4247	-0-	673	1	21216	3	Y	2220	2201	0	11	1	40
							4	4	2442	9			8	8			
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	NO RPT	-0-	-24335	-0-					Y	NO RPT					18

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
02	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	434	1	12327	3	Y	955	890	0	65	1	19
							4	4	1051	9			9	8			
03	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	484	1	15273	3	Y	1091	1083	0	5	1	18
							4	4	1200	9			4	8			
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	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	25956	X	4451	-0-	-21505	-0-	137	1	3897	3	Y	379	380	0	27	1	7
							417	9					4	8			
03	28179	X	239	-0-	-27940	-0-	7	1	211	3	Y	19	26	0			-0-
							21	9									
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	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17752	X	15872	-0-	-1880	-0-	495	1	14077	3	Y	1178	1084	0	78	1	28
							4	4	1296	9			11	8			
03	19654	X	14494	-0-	-5160	-0-	409	1	12890	3	Y	1083	1079	0	5	1	23
							4	4	1191	9			4	8			
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	NO RPT	-0-	-17577	-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
02	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	385	1	10952	3	Y	1017	932	0	68	1	20
							2	4	1119	9			9	8			
03	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	354	1	11166	3	Y	1024	1019	0	5	1	16
							4	4	1126	9			4	8			
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	NO RPT	-0-	-13795	-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
02	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	468	1	13305	3	Y	1358	1253	0	92	1	27
							4	4	1494	9			13	8			
03	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	481	1	15165	3	Y	1507	1496	0	7	1	26
							4	4	1658	9			5	8			
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	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT					13

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
*02	14B2 EXT		27485	-0-	27485	27485	822	1	23412	3	Y	2950	2653	0	193	1	58
							6	4	3245	9			46	8			
*03	14B2 EXT		53630	-0-	53630	81115	1459	1	45987	3	Y	5613	5530	0	27	1	94
							10	4	6174	9			20	8			
*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	NO RPT	-0-	-53630	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
02	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	398	1	11332	3	Y	1190	1099	0	80	1	25
							4	4	1309	9			11	8			
03	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	136	1	4297	3	Y	447	459	0	2	1	9
							492	9					2	8			
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	NO RPT	-0-	-1178	-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
*02	14B2 EXT		39254	-0-	39254	39254	1189	1	33836	3	Y	3837	3463	0	252	1	77
							8	4	4221	9			45	8			
*03	14B2 EXT		93175	-0-	93175	132429	2497	1	78761	3	Y	10817	10620	0	51	1	184
							18	4	11899	9			39	8			
*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	NO RPT	-0-	-88629	-0-					Y	NO RPT					56

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
02	13804	X	226	-0-	-13578	-0-	7	1	199	3	Y	18	25	0	2	1	-0-
							20	9									
03	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					Y	-0-					-0-
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.		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
*02	14B2 EXT		37798	-0-	37798	37798	1107	1	31514	3	Y	4699	4243	0	308	1	96
							8	4	5169	9			52	8			
*03	14B2 EXT		107581	-0-	107581	145379	2886	1	91010	3	Y	12421	12202	0	59	1	212
							22	4	13663	9			44	8			
*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	NO RPT	-0-	-107570	-0-					Y	NO RPT					67

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
02	11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	344	1	9797	3	Y	933	861	0	64	1	17
						2	4	1026	9			9	8			
03	12788 X	12788	-0-	-0-	-0-	357	1	11250	3	Y	1070	1061	0	5	1	17
						4	4	1177	9			4	8			
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	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

*02	14B2 EXT	24893	-0-	24893	24893	744	1	21193	3	Y	2682	2414	0	175	1	53
						6	4	2950	9			40	8			
*03	14B2 EXT	107773	-0-	107773	132666	2898	1	91390	3	Y	12239	11984	0	58	1	206
						22	4	13463	9			44	8			
*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	NO RPT	-0-	-107787	-0-					Y	NO RPT					45

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

02	11228 X	9957	-0-	-1271	-0-	301	1	8569	3	Y	986	908	0	67	1	23
						2	4	1085	9			9	8			
03	14911 X	11014	-0-	-3897	-0-	302	1	9518	3	Y	1084	1076	0	5	1	22
						2	4	1192	9			4	8			
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	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

*02	14B2 EXT	12566	-0-	12566	12566	397	1	11274	3	Y	810	725	0	53	1	16
						4	4	891	9			16	8			
*03	14B2 EXT	83811	-0-	83811	96377	2374	1	74895	3	Y	5933	5800	0	28	1	100
						16	4	6526	9			21	8			
*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	NO RPT	-0-	-83824	-0-					Y	NO RPT					35

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
02	11788	X	9163	-0-	-2625	-0-	287	1	8191	3	Y	621	573	0	42	1	12
							2	4	683	9			6	8			
03	11687	X	10930	-0-	-757	-0-	312	1	9814	3	Y	729	723	0	4	1	11
							2	4	802	9			3	8			
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	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					4

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
*02	14B2	EXT	11493	-0-	11493	11493	349	1	9917	3	Y	1114	1001	0	73	1	23
							2	4	1225	9			17	8			
*03	14B2	EXT	82432	-0-	82432	93925	2182	1	68814	3	Y	10382	10142	0	49	1	177
							16	4	11420	9			37	8			
*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	80135	X	NO RPT	-0-	-80135	-0-					Y	NO RPT					77

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
02	118384	X	39024	-0-	-79360	-0-	1209	1	34395	3	Y	3102	2882	0	209	1	63
							8	4	3412	9			29	8			
03	131068	X	54634	-0-	-76434	-0-	1535	1	48412	3	Y	4252	4207	0	20	1	73
							10	4	4677	9			15	8			
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	NO RPT	-0-	-98766	-0-					Y	NO RPT					35

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
02	56909	X	56909	-0-	-0-	-0-	1783	1	50738	3	Y	3976	3635	0	265	1	79
							14	4	4374	9			36	8			
03	58807	X	57458	-0-	-1349	-0-	1629	1	51362	3	Y	4050	4029	0	20	1	65
							12	4	4455	9			15	8			
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	NO RPT	-0-	-58187	-0-					Y	NO RPT					22

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
02	65124 X	65124	-0-	-0-	-0-	2040	1	58043	3	Y	4568	4205	0	305	1	96
						16	4	5025	9			42	8			
03	63750 X	63750	-0-	-0-	-0-	1807	1	57006	3	Y	4477	4456	0	22	1	79
						12	4	4925	9			16	8			
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	NO RPT	-0-	-62868	-0-					Y	NO RPT					35

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	81596 X	81596	-0-	-0-	-0-	2553	1	72641	3	Y	5804	5317	0	386	1	119
						18	4	6384	9			53	8			
03	77468 X	77468	-0-	-0-	-0-	2175	1	68594	3	Y	6075	6036	0	29	1	107
						16	4	6683	9			22	8			
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	NO RPT	-0-	-85777	-0-					Y	NO RPT					51

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

02	88760 X	64092	-0-	-24668	-0-	2009	1	57158	3	Y	4463	4136	0	300	1	92
						16	4	4909	9			41	8			
03	98270 X	61743	-0-	-36527	-0-	1758	1	55421	3	Y	4138	4125	0	20	1	70
						12	4	4552	9			15	8			
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	NO RPT	-0-	-62527	-0-					Y	NO RPT					34

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
02	42058 X	42058	-0-	-0-	-0-	1322	1	37635	3	Y	2810	2590	0	188	1	52
						10	4	3091	9			26	8			
03	45291 X	42665	-0-	-2626	-0-	1205	1	37999	3	Y	3137	3115	0	15	1	48
						10	4	3451	9			11	8			
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	NO RPT	-0-	-44051	-0-					Y	NO RPT					16

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
02	58795 X	58795	-0-	-0-	-0-	1838	1	52315	3	Y	4207	3889	0	283	1	86
						14	4	4628	9			39	8			
03	58560 X	58560	-0-	-0-	-0-	1660	1	52328	3	Y	4145	4126	0	20	1	70
						12	4	4560	9			15	8			
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	NO RPT	-0-	-57815	-0-					Y	NO RPT					23

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
02	52051 X	52051	-0-	-0-	-0-	1635	1	46531	3	Y	3521	3251	0	236	1	72
						12	4	3873	9			33	8			
03	51663 X	51663	-0-	-0-	-0-	1466	1	46260	3	Y	3570	3551	0	17	1	61
						10	4	3927	9			13	8			
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	NO RPT	-0-	-52235	-0-					Y	NO RPT					24

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
02	46452 X	38217	-0-	-8235	-0-	1206	1	34324	3	Y	2435	2257	0	164	1	48
						8	4	2679	9			23	8			
03	51429 X	38527	-0-	-12902	-0-	1083	1	34160	3	Y	2980	2955	0	14	1	48
						6	4	3278	9			11	8			
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	NO RPT	-0-	-39215	-0-					Y	NO RPT					16

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
02	22456	X	17793	-0-	-4663	-0-	553	1	15741	3	Y	1357	1239	0	90	1	32
							6	4	1493	9			21	8			
03	24862	X	3414	-0-	-21448	-0-	96	1	3035	3	Y	257	278	0	1	1	9
							283	9					1	8			
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	NO RPT	-0-	-19685	-0-					Y	NO RPT					17

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
02	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	475	1	13520	3	Y	1305	1194	0	86	1	28
							4	4	1436	9			16	8			
03	8277	X	3041	-0-	-5236	-0-	85	1	2667	3	Y	263	278	0	1	1	7
							289	9					5	8			
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	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT					12

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
02	13524	X	8112	-0-	-5412	-0-	252	1	7181	3	Y	615	572	0	42	1	11
							2	4	677	9			6	8			
03	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
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	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-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
02	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	257	1	7334	3	Y	761	678	0	49	1	16
							2	4	837	9			39	8			
03	3038	X	1607	-0-	-1431	-0-	45	1	1410	3	Y	138	149	0	1	1	3
							152	9					1	8			
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	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	9044	X	4205	-0-	-4839	-0-	135	1	3858	3	Y	193	180	0	14	1	4
							212	9					2	8			
03	10013	X	1282	-0-	-8731	-0-	38	1	1180	3	Y	58	61	0			1
							64	9									
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	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	5544	X	3219	-0-	-2325	-0-	94	1	2693	3	Y	393	370	0	27	1	6
							432	9					4	8			
03	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	265	1	8362	3	Y	1171	1149	0	6	1	18
							2	4	1288	9			4	8			
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	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	168616	X	47064	-0-	-121552	-0-	1490	1	42414	3	Y	2864	2650	0	192	1	59
							10	4	3150	9			27	8			
03	186682	X	77975	-0-	-108707	-0-	2240	1	70616	3	Y	4639	4580	0	22	1	79
							16	4	5103	9			17	8			
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	NO RPT	-0-	-77965	-0-					Y	NO RPT					36

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
02	46452	X	44864	-0-	-1588	-0-	1413	1	40206	3	Y	2941	2720	0	198	1	63
							10	4	3235	9			27	8			
03	51429	X	44160	-0-	-7269	-0-	1258	1	39682	3	Y	2918	2905	0	14	1	51
							10	4	3210	9			11	8			
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	NO RPT	-0-	-45105	-0-					Y	NO RPT					25

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
*02	14B2 EXT	17225	-0-	17225	17225	553	1	15714	3	Y	867	775	0	56	1	18
						4	4	954	9			18	8			
*03	14B2 EXT	103276	-0-	103276	120501	2934	1	92533	3	Y	7079	6917	0	34	1	121
						22	4	7787	9			25	8			
*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	NO RPT	-0-	-103261	-0-					Y	NO RPT					52

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

02	300817 X	81637	-0-	-219180	-0-	2446	1	69613	3	Y	8691	8044	0	584	1	176
						18	4	9560	9			81	8			
03	81840 X	77317	-0-	-4523	-0-	2100	1	66240	3	Y	8146	8115	0	39	1	138
						16	4	8961	9			30	8			
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	NO RPT	-0-	-90396	-0-					Y	NO RPT					47

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

02	230410 X	57143	-0-	-173267	-0-	1719	1	48924	3	Y	5896	5458	0	397	1	118
						14	4	6486	9			55	8			
03	81468 X	45384	-0-	-36084	-0-	1238	1	39031	3	Y	4641	4643	0	22	1	77
						10	4	5105	9			17	8			
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	NO RPT	-0-	-48670	-0-					Y	NO RPT					34

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	281296 X	47476	-0-	-233820	-0-	1437	1	40917	3	Y	4647	4300	0	311	1	98
						10	4	5112	9			43	8			
03	97960 X	65831	-0-	-32129	-0-	1885	1	59423	3	Y	4101	4091	0	20	1	73
						12	4	4511	9			15	8			
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	NO RPT	-0-	-65844	-0-					Y	NO RPT					46

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
02	358742	X	88970	-0-	-269772	-0-	2734	1	77825	3	Y	7626	7067	0	507	1	155
							22	4	8389	9			71	8			
03	90675	X	83544	-0-	-7131	-0-	2327	1	73398	3	Y	7094	7068	0	34	1	121
							16	4	7803	9			26	8			
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	NO RPT	-0-	-90675	-0-					Y	NO RPT					49

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
02	383387	X	128094	-0-	-255293	-0-	3937	1	112040	3	Y	10988	10117	0	734	1	225
							30	4	12087	9			101	8			
03	132619	X	132619	-0-	-0-	-0-	3755	1	118444	3	Y	9447	9429	0	46	1	162
							28	4	10392	9			35	8			
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	NO RPT	-0-	-109027	-0-					Y	NO RPT					69

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
*02	0		35756	-0-	35756	35756	1106	1	31483	3	Y	2872	2589	0	189	1	56
							8	4	3159	9			38	8			
*03	0		93612	-0-	93612	129368	2610	1	82315	3	Y	7881	7739	0	38	1	132
							18	4	8669	9			28	8			
*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	NO RPT	-0-	-94426	-0-					Y	NO RPT					56

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
02	143386	X	143386	-0-	-0-	-0-	4410	1	125490	3	Y	12231	11235	0	817	1	249
							32	4	13454	9			113	8			
03	126054	X	126054	-0-	-0-	-0-	3534	1	111444	3	Y	10045	10036	0	48	1	173
							26	4	11050	9			37	8			
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	NO RPT	-0-	-0-	89953					Y	NO RPT					88

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
*02	0		43547	-0-	43547	43547	1378	1	39218	3	Y	2674	2401	0	175	1	53
							10	4	2941	9			45	8			
*03	0		89411	-0-	89411	132958	2523	1	79566	3	Y	6640	6525	0	32	1	112
							18	4	7304	9			24	8			
*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	NO RPT	-0-	-92659	-0-					Y	NO RPT					35

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4274	3	587	9	Y	534	526	0			52
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5025	3	571	9	Y	519	517	0			54
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

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

02	3164	X	2125	-0-	-1039	-0-	1777	2	348	9	N	316	583	1			284
03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2200	2	383	9	N	348	196	1			436
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

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

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

02	672	N	434	-0-	-238	-0-	101	1	333	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	418	-0-	-481	-0-	51	1	367	3	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	94	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	53	1	381	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	231	1	761	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	125	1	898	3	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	298	1	983	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	189	1	1223	3	N	26	14	1			12
							29	9									
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									

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

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
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	49	3	N	32	33	1			135
							35	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	58	1	373	3	N	35	96	1			74
							39	9									
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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	75	1	300	3	N	-0-					57

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

02	784	N	513	-0-	-271	-0-	119	1	394	3	N	-0-					458
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	84	1	604	3	N	-0-					458
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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

02	448	N	357	-0-	-91	-0-	83	1	274	3	N	-0-					42
03	465	N	310	-0-	-155	-0-	38	1	272	3	N	-0-					42
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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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	25	24	1			58

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

02	728	N	697	-0-	-31	-0-	162	1	535	3	N	-0-					-0-
03	806	N	744	-0-	-62	-0-	91	1	653	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

02	1036 N	729	-0-	-307	-0-	170	1	559	3	N	-0-					154
03	1147 N	667	-0-	-480	-0-	82	1	585	3	N	-0-					154
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

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

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
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	313	1	1033	3	N	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	180	1	1288	3	N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	122	1	401	3	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	464	3	N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	44	1	147	3	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	595	1	1960	3	N	-0-					-0-
03	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	322	1	2305	3	N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	94	1	309	3	N	-0-					855
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	49	1	354	3	N	-0-					855
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

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	12	1	40	3	N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1092	N	1086	-0-	-6	-0-	238	1	785	3	N	57	110	1			290
							63	9									
03	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	133	1	859	3	N	75	72	1			293
							83	9									
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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	41	1	135	3	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	N	-0-					-0-
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-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	289	1	951	3	Y	176	188	1			312
							194	9									
03	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	162	1	1047	3	Y	189	383	1			118
							208	9									
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									

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	168 N	155	-0-	-13	-0-	36	1	119	3	N	-0-					114
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	N	-0-					114
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

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	868	N	701	-0-	-167	-0-	163	1	538	3	N	-0-					-0-
03	868	N	726	-0-	-142	-0-	89	1	637	3	N	-0-					-0-
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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

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

02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
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-

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
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
02	14B2 EXT	15	-0-	15	53	5 1	10 2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-			-0-
04	53 R	-0-	-0-	-53	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
07	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
02	DLQ G-10	2816	-0-	2816	6973	2816	2			N	-0-					45
03	DLQ G-10	1107	-0-	1107	8080	1105	2	2	9	N	2					47
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

P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

02	DLQ G-10	27449	-0-	27449	57607	27018	2	431	9	N	392	354	1			155
03	DLQ G-10	30018	-0-	30018	87625	29581	2	437	9	N	397	363	1			189
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

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

02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	405	1	368	2	N	-0-					-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	438	1	435	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	3108 #	3055	-0-	-53	-0-	1603	1	1452	2	N	-0-					164
03	3456 R	3456	-0-	-0-	-0-	1736	1	1720	2	N	-0-					164
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

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

02	1624 #	855	-0-	-769	-0-	789	3	66	9	N	60	143	1			125
03	1798 #	1316	-0-	-482	-0-	37	1	1157	2	N	111					236
						122	9									
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 #	-0-	-0-	-1890	-0-					N	36					291
*07	1302 #	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					291

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

02	3976 X	3288	-0-	-688	-0-	1110	1	2178	2	N	-0-					-0-
03	4402 X	3928	-0-	-474	-0-	1225	1	2703	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	980 N	661	-0-	-319	-0-	660	2	1	9	N	1	1	1			1
03	1085 N	973	-0-	-112	-0-	30	1	942	2	N	1					2
						1	9									
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	1	17	1			11
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	2	N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	95	1	136	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	276	-0-	-65	-0-	98	1	178	3	Y	-0-			-0-
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-

GATES RANCH "A" WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 5040

02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
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-

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
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	43	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	26	1	46	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	224 X	125	-0-	99	-0-	43	1	82	3	Y	-0-					1
03	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					1
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

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
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	196 N	121	-0-	75	-0-	42	1	79	3	Y	-0-					5
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					5
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

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
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	50	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	46	1	84	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	Y	-0-					-0-
03	558 N	514	-0-	44	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	160	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	173	1	100	3	Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 071943 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	261	1	498	3	Y	-0-					6
03	775 N	207	-0-	-568	-0-	207	3			Y	-0-					6
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

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

02	140 N	101	-0-	-39	-0-	35	1	66	3	Y	-0-					4
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					4
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

GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1207 RRCID -> 076693 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4938 - 5054

02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
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									

GATES RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 084933 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4992 - 4998

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH WELL #: 2063 RRCID -> 113640 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4728 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2015 - P&A 02/20/15

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

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
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					4
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					4
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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 5208 RRCID -> 204706 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4852 - 4886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
04	330 N	250	-0-	-80	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-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-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	148	1	1657	3	N	-0-					43
03	1488 N	638	-0-	-850	-0-	58	1	580	3	N	-0-					43
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									

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 057980 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
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

BRISCOE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 058299 COMPL. DATE 02/27/1974 TOTAL DEPTH 5262 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
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

BRISCOE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 058856 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4812 - 5081

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
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

BRISCOE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 058985 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
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

BRISCOE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 060134 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 5227 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060431 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
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

BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
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

BRISCOE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 064991 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
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

BRISCOE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 066319 COMPL. DATE 03/06/1976 TOTAL DEPTH 5214 PERF. N/A

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	-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

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
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

BRISCOE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 068477 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 071261 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 4887 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
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

BRISCOE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 077560 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4790 - 4822

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
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

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
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

BRISCOE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 077717 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4764 - 4788

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
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

BRISCOE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 077756 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4738 - 4768

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	P&A COND	-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

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	P&A COND	-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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2015 - PLUGGED 02/26/15

BRISCOE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 083411 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4728 - 4792

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2015 - P/A 03-03-2015

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

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

BRISCOE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 084358 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4732 - 4799

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2015 - PLUGGED 03/09/15

BRISCOE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 085723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4752 - 4782

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
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

BRISCOE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 087358 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4766 - 4792

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
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

BRISCOE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 087359 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4760 - 4824

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
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

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

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

BRISCOE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 090534 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4710 - 4786

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
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

BRISCOE RANCH WELL #: 33 RRCID -> 091510 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4702 - 4772

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
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

BRISCOE RANCH WELL #: 34 RRCID -> 169827 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4792 - 4851

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
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

BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
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

BRISCOE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 208365 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5106 - 5229

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 129 RRCID -> 064036 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

BRISCOE -A- WELL #: 530 RRCID -> 215189 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4736 - 4766

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53

BRISCOE "A" WELL #: 429 RRCID -> 227628 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

U. S. OPERATING, INC. 875431
GATES RANCH "K" WELL #: 1222 RRCID -> 116524 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5303 - 5334

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

GATES RANCH "K-G" WELL #: 1207 RRCID -> 120940 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4940 - 4947

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
GATES RANCH "K" WELL #: 1236 RRCID -> 127878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5127 - 5168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700 N	615	-0-	-85	-0-	615	3			Y	-0-					27
03	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	3			Y	-0-					27
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GATES RANCH WELL #: 2993 RRCID -> 184190 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5046 - 5167

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 212612 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5246 - 5300

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

PETTY RANCH WELL #: 7034 RRCID -> 249629 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 4985 - 5043

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 730 RRCID -> 191886 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4735 - 4740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 534 RRCID -> 130356 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5129 - 5283

02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	Y	7	7	1			4
						8	9									
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	Y	4	4	1			4
						4	9									
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	Y	4	3	1			5
						4	9									
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	46	1	598	2	Y	3	3	1			5
						3	9									
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	44	1	588	2	Y	10	10	1			5
						11	9									
*07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	51	1	672	2	Y	8	7	1			6
						9	9									

GATES RANCH B WELL #: 4035 RRCID -> 139168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5154 - 5166

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 169828 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5227 - 5252

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

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

02	357 R	357	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	Y	7	7	1			4
						8	9									
03	391 R	391	-0-	-0-	-0-	27	1	358	2	Y	5	3	1			6
						6	9									
04	527 R	527	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	Y	6	4	1			8
						7	9									
05	403 #	372	-0-	-31	-0-	26	1	344	2	Y	2	5	1			5
						2	9									
06	DLQ G-10	386	-0-	386	386	26	1	353	2	Y	6	8	1			3
						7	9									
*07	817 R	431	-0-	-386	-0-	30	1	397	2	Y	4	4	1			3
						4	9									

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) //CONT.// 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O.S. WELL #: 76 RRCID -> 138735 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5446 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	#	813	-0-	-27	-0-	37	1	759	2	Y	15	19	1			9
							17	9									
03	930	#	674	-0-	-256	-0-	46	1	618	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
04	722	R	722	-0-	-0-	-0-	48	1	664	2	Y	9	7	1			12
							10	9									
05	915	R	915	-0-	-0-	-0-	65	1	844	2	Y	5	7	1			10
							6	9									
06	DLQ G-10		674	-0-	674	674	46	1	616	2	Y	11	14	1			7
							12	9									
*07	1337	R	663	-0-	-674	-0-	46	1	611	2	Y	5	7	1			5
							6	9									

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
02	958	R	635	-0-	-323	-0-	29	1	593	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
03	516	R	516	-0-	-0-	-0-	35	1	473	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	39	1	252	3	N	26	14	1			12
							29	9									
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									

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
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
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-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1092 N	721	-0-	-371	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	52048 X	52048	-0-	-0-	-0-	863	1	48245	3	N	2673	2859	1			338
						2940	9									
03	75488 X	75488	-0-	-0-	-0-	1182	1	70333	3	N	3612	3312	1	1	8	637
						3973	9									
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									

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	990	X	990	-0-	-0-	-0-	16	1	968	3	N	5					62
							6	9									
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

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 430 RRCID -> 077379 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5270

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7

BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE -A- WELL #: 830 RRCID -> 080115 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5105 - 5274

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					80
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					80
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					80
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					80
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					80

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 207 RRCID -> 078527 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446

02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	4	12	1				2
							4	9										
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	Y	3	2	1				3
							3	9										
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										

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
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	52	1	701	2	Y	10	8	1			11
							11	9									
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									

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
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	556	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	513	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
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									

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
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	541	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
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									

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
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	529	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
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									

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
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	7	13	1			4
							8	9									
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
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									

PETTY, O. S. WELL #: 308 RRCID -> 111185 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5600 - 5666

02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	600	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	484	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
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									

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 112835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4985 - 5000

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

PETTY, O. S. WELL #: 204 RRCID -> 114012 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5478 - 5536

02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
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									

GATES RANCH B 1996 WELL #: 1 RRCID -> 114013 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5600 - 5752

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	553	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	462	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
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									

GATES RANCH B 1996 WELL #: 2 RRCID -> 117042 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5592 - 5608

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					18
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					18
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

PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509

02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	110	1	2272	2	Y	45	52	1			26
							50	9									
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	169	1	2289	2	Y	33	23	1			36
							36	9									
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									

PETTY RANCH WELL #: 309 RRCID -> 173844 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512

02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	56	1	1152	2	Y	22	19	1			13
							24	9									
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	74	1	1001	2	Y	15	12	1			16
							17	9									
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									

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
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	548	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	35	1	470	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
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									

PETTY RANCH WELL #: 805 RRCID -> 174953 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5520 - 5666

02	DLQ G-10		405	-0-	405	749	18	1	379	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
03	1137	N	388	-0-	-749	-0-	26	1	355	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
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									

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 175384 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5598 - 5644

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH "W" WELL #: 6032 RRCID -> 176245 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5478 - 5612

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	556	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
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									

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
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	57	1	1164	2	Y	23	19	1			14
							25	9									
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	76	1	1030	2	Y	14	12	1			16
							15	9									
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									

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
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	86	1	1767	2	Y	35	26	1			21
							39	9									
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	117	1	1579	2	Y	22	18	1			25
							24	9									
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									

GATES RANCH "W" WELL #: 1234 RRCID -> 184189 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5222 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
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

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
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
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									

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
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	47	1	971	2	Y	18	20	1			11
							20	9									
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	60	1	812	2	Y	12	10	1			13
							13	9									
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									

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
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	410	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	274	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
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									

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
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	84	1	1728	2	Y	34	27	1			20
							37	9									
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	116	1	1570	2	Y	23	18	1			25
							25	9									
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									

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
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	515	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
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									

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
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	47	1	959	2	Y	19	21	1			11
							21	9									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	58	1	781	2	Y	11	10	1			12
							12	9									
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									

GATES RANCH "B" WELL #: 9035 RRCID -> 213097 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5594 - 5657

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

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

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

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

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

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
02	504	N	308	-0-	-196	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHEROKEE (NAVARRO) 17466 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MILAM
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
EASTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 273924 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3602 - 3632

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

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

02	308	N	245	-0-	-63	-0-	245	2		N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	207	105	1			191
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	211	94	1			308
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

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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

02	728	N	499	-0-	-229	-0-	499	2		N	-0-			-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160

02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			55
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			55
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

02	672	N	599	-0-	-73	-0-	599	2		N	-0-			-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	84	1	1369	2	N	-0-		45
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	93	1	1476	2	N	-0-		45
04	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	90	1	1523	2	N	-0-		45
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	93	1	1646	2	N	-0-		45
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	90	1	1703	2	N	-0-		45
*07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	93	1	1753	2	N	-0-		45

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

02	84	N	73	-0-	-11	-0-	9	1	64	2	N	-0-		-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	N	-0-		-0-
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-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	3	S	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	S	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

02	56	S	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	64	S	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
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	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	196	N	159	-0-	-37	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					117
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					117
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

02	700	N	567	-0-	-133	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

02	896	N	752	-0-	-144	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

02	2100	X	1882	-0-	-218	-0-	1843	2	39	9	N	35	61	1			9
03	2325	X	2178	-0-	-147	-0-	2171	2	7	9	N	6					15
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	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					46

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA PALOMA WELL #: 2132 RRCID -> 112421 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5094 - 5101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
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

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

02	896	N	841	-0-	-55	-0-	841	2		N	-0-			-0-
03	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2		N	-0-			-0-
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-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
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-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1422 RRCID -> 107054 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5056 - 5256

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

02	1736	N	1508	-0-	-228	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
03	1922	N	1577	-0-	-345	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
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-

CHITTIM (7000 SLIGO) 17876 836 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 L RRCID -> 030574 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186

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

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

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

02	476	X	242	-0-	-234	-0-	30	1	212	2	N	-0-					-0-
03	434	X	355	-0-	-79	-0-	46	1	309	2	N	-0-					-0-
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-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	2	Y	-0-					-0-
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-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	44	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	51	1	344	2	Y	-0-					-0-
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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	103	1	726	2	Y	-0-					-0-
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	107	1	715	2	Y	-0-					-0-
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-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

02	336 N	304	-0-	-32	-0-	38	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	45	1	301	2	Y	-0-					-0-
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-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

02	420 N	335	-0-	-85	-0-	42	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	50	1	334	2	Y	-0-					-0-
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-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	59	1	419	2	Y	-0-					-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	71	1	479	2	Y	-0-					-0-
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-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

02	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	254	1	1796	2	N	-0-					-0-
03	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	283	1	1890	2	N	-0-					-0-
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-

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

02	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	235	1	1664	2	N	-0-					-0-
03	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	317	1	2120	2	N	-0-					-0-
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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212 X	1979	-0-	-233	-0-	245	1	1734	2	N	-0-					-0-
03	2449 X	2136	-0-	-313	-0-	278	1	1858	2	N	-0-					-0-
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-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

02	784 X	782	-0-	-2	-0-	97	1	685	2	N	-0-					-0-
03	961 X	866	-0-	-95	-0-	113	1	753	2	N	-0-					-0-
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-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

02	1708 X	1543	-0-	-165	-0-	191	1	1352	2	N	-0-					-0-
03	1984 X	1720	-0-	-264	-0-	224	1	1496	2	N	-0-					-0-
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									

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

02	1624 X	936	-0-	-688	-0-	117	1	819	2	N	-0-					-0-
03	1674 X	1249	-0-	-425	-0-	149	1	1100	2	N	-0-					-0-
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-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

02	1876 X	1833	-0-	-43	-0-	229	1	1604	2	N	-0-					-0-
03	2201 X	2001	-0-	-200	-0-	239	1	1762	2	N	-0-					-0-
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-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

02	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	149	1	1056	2	N	-0-					-0-
03	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	152	1	1017	2	N	-0-					-0-
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									

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
02	1848 X	1651	-0-	-197	-0-	204	1	1447	2	N	-0-			-0-
03	2046 X	1824	-0-	-222	-0-	237	1	1587	2	N	-0-			-0-
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-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

02	1540 X	1387	-0-	-153	-0-	172	1	1215	2	N	-0-			-0-
03	1798 X	1481	-0-	-317	-0-	193	1	1288	2	N	-0-			-0-
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-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

02	1008 X	921	-0-	-87	-0-	114	1	807	2	N	-0-			-0-
03	1116 X	1033	-0-	-83	-0-	134	1	899	2	N	-0-			-0-
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-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

02	1316 X	1138	-0-	-178	-0-	141	1	997	2	N	-0-			-0-
03	1550 X	1227	-0-	-323	-0-	160	1	1067	2	N	-0-			-0-
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-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

02	1316 X	1162	-0-	-154	-0-	144	1	1018	2	N	-0-			-0-
03	1798 X	971	-0-	-827	-0-	126	1	845	2	N	-0-			-0-
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-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

02	1960 X	1429	-0-	-531	-0-	177	1	1252	2	N	-0-			-0-
03	2077 X	1663	-0-	-414	-0-	216	1	1447	2	N	-0-			-0-
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-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

02	1316 X	964	-0-	-352	-0-	119	1	845	2	N	-0-			-0-
03	1488 X	1021	-0-	-467	-0-	133	1	888	2	N	-0-			-0-
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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1148 X	882	-0-	-266	-0-	109	1	773	2	N	-0-			-0-
03	1302 X	1052	-0-	-250	-0-	137	1	915	2	N	-0-			-0-
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-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

02	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	128	1	903	2	N	-0-			-0-
03	1240 X	1157	-0-	-83	-0-	151	1	1006	2	N	-0-			-0-
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-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

02	2072 X	1921	-0-	-151	-0-	238	1	1683	2	N	-0-			-0-
03	2356 X	2098	-0-	-258	-0-	273	1	1825	2	N	-0-			-0-
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-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

02	280 X	163	-0-	-117	-0-	20	1	143	2	N	-0-			-0-
03	390 X	390	-0-	-0-	-0-	51	1	339	2	N	-0-			-0-
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-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

02	504 X	394	-0-	-110	-0-	49	1	345	2	N	-0-			-0-
03	558 X	498	-0-	-60	-0-	65	1	433	2	N	-0-			-0-
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-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

02	1820 X	1683	-0-	-137	-0-	208	1	1475	2	N	-0-			-0-
03	2077 X	1834	-0-	-243	-0-	239	1	1595	2	N	-0-			-0-
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-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

02	1064 X	824	-0-	-240	-0-	102	1	722	2	N	-0-			-0-
03	1178 X	945	-0-	-233	-0-	123	1	822	2	N	-0-			-0-
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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1988 X	1783	-0-	-205	-0-	221	1	1562	2	N	-0-			-0-
03	2325 X	616	-0-	-1709	-0-	80	1	536	2	N	-0-			-0-
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-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	74	1	522	2	N	-0-			-0-
03	651 N	641	-0-	-10	-0-	77	1	564	2	N	-0-			-0-
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-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

02	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	248	1	1758	2	N	-0-			-0-
03	2201 X	1738	-0-	-463	-0-	226	1	1512	2	N	-0-			-0-
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-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

02	2548 X	2280	-0-	-268	-0-	282	1	1998	2	N	-0-			-0-
03	2883 X	2503	-0-	-380	-0-	326	1	2177	2	N	-0-			-0-
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-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

02	2212 X	2143	-0-	-69	-0-	265	1	1878	2	N	-0-			-0-
03	2666 X	2281	-0-	-385	-0-	297	1	1984	2	N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	8932	13	-0-	-8919	19307	13	2			N	-0-					-0-
03	9889	15	-0-	-9874	9433	15	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	672 X	474	-0-	-198	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	496 X	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

02	254 R	254	-0-	-0-	-0-	223	2	31	9	N	28	169	1			19
03	248 #	214	-0-	-34	-0-	207	2	7	9	N	6					25
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	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					39

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

02	364 #	325	-0-	-39	-0-	325	2			N	-0-					96
03	403 #	306	-0-	-97	-0-	302	2	4	9	N	4					100
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	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					131

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

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

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

02	1120 N	671	-0-	-449	-0-	22	1	649	2	N	-0-			-0-
03	1457 N	1105	-0-	-352	-0-	83	1	1022	2	N	-0-			-0-
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-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

02	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	108	1	3267	2	N	-0-			-0-
03	2790 X	915	-0-	-1875	-0-	68	1	847	2	N	-0-			-0-
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-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	2	N	-0-			-0-
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	N	-0-			-0-
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-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

02	1428 N	1396	-0-	-32	-0-	45	1	1351	2	N	-0-			-0-
03	1581 N	1213	-0-	-368	-0-	91	1	1122	2	N	-0-			-0-
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-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

02	1092 N	811	-0-	-281	-0-	26	1	785	2	N	-0-			-0-
03	1178 N	729	-0-	-449	-0-	55	1	674	2	N	-0-			-0-
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-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	21	1	78	2	N	-0-					-0-
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	4256	X	2992	-0-	-1264	-0-	640	1	2352	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3008	-0-	-929	-0-	310	1	2698	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	13	1	47	2	N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1064	N	952	-0-	-112	-0-	204	1	748	2	N	-0-					7
03	837	N	585	-0-	-252	-0-	60	1	525	2	N	-0-					7
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

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	2	N	-0-			-0-
03	806	N	14	-0-	-792	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
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-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

02	168	N	133	-0-	-35	-0-	4	1	129	2	N	-0-			-0-
03	217	N	45	-0-	-172	-0-	3	1	42	2	N	-0-			-0-
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-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

02	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	47	1	1429	2	N	-0-			-0-
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	203	1	2515	2	N	-0-			-0-
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-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
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

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

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

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

02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	23	18	1	9
03	248	#	43	-0-	-205	-0-	3	1	40	2	N	-0-			9
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

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

02	1456 N	1136	-0-	-320	-0-	1136	2	N	-0-			-0-
03	1519 N	1420	-0-	-99	-0-	1420	2	N	-0-			-0-
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-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	644 N	585	-0-	-59	-0-	585	2		N	-0-			-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
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-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

02	896 N	714	-0-	-182	-0-	714	2		N	-0-			-0-
03	961 N	890	-0-	-71	-0-	890	2		N	-0-			-0-
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-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

02	980 N	872	-0-	-108	-0-	872	2		N	-0-			-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
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-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

02	420 N	174	-0-	-246	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03	465 N	267	-0-	-198	-0-	267	2		N	-0-			-0-
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-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

02	336 N	312	-0-	-24	-0-	312	2		N	-0-			-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
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-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2744	X	1279	-0-	-1465	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4608	-0-	1508	1508	4608	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	812	N	561	-0-	-251	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	5033	-0-	2233	2233	5033	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8052	-0-	4952	7185	8052	2			N	-0-					-0-
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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

02	308	N	184	-0-	-124	-0-	184	2		N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

02	700	N	428	-0-	-272	-0-	428	2		N	-0-					-0-
03	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2		N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

02	1792	N	1253	-0-	-539	-0-	1253	2		N	-0-					-0-
03	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	1748	2		N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

02	1008	N	724	-0-	-284	-0-	724	2		N	-0-					-0-
03	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	2		N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

02	868	N	675	-0-	-193	-0-	675	2		N	-0-					-0-
03	1023	N	906	-0-	-117	-0-	906	2		N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

02	1456	N	1063	-0-	-393	-0-	1063	2		N	-0-					-0-
03	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2		N	-0-					-0-
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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1344 N	669	-0-	-675	-0-	669	2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1197	-0-	-167	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
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-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
03	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		N	-0-			-0-
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-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
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-

PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

02	196 N	120	-0-	-76	-0-	120	2		N	-0-			-0-
03	279 N	41	-0-	-238	-0-	41	2		N	-0-			-0-
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-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

02	3472 X	1983	-0-	-1489	-0-	1983	2		N	-0-			-0-
03	3379 X	2881	-0-	-498	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
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-

PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
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-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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

02	616 #	183	-0-	-433	-0-	102	2	81	9	N	74	175	1			171
03	434 #	208	-0-	-226	-0-	208	2			N	-0-					171
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

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	840 #	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-					163
03	1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					163
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

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7495 - 7509

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAN COBBS (WILCOX, LO.) //CONT.// 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	20076 #	-0-	-0-	-20076	-0-			N	-0-			189
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299

WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 128827 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 948 - 954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
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-

WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	248 #	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	504 S	400	-0-	-104	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	751 S	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
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-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

02	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2066	2	7	9	N	6					20
03	2170 X	2062	-0-	-108	-0-	2055	2	7	9	N	6					26
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

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

02	2604 X	1349	-0-	-1255	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	2883 X	1241	-0-	-1642	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	1064 N	928	-0-	-136	-0-	928	2		N	-0-			-0-
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

02	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2		N	-0-			-0-
03	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2		N	-0-			-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

02	2800 N	3179	-0-	379	379	3179	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3327	-0-	227	606	3327	2		N	-0-			-0-
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-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10	9225	-0-	9225	19524	9218	2	7	9	N	6	4	1			2
03	29397 X	9873	-0-	-19524	-0-	9842	2	31	9	N	28					30
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

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
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-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

02	DLQ G-10	37638	-0-	37638	82324	37588	2	50	9	N	45	142	1			47
03	124036 X	41712	-0-	-82324	-0-	41680	2	32	9	N	29					76
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

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

02	DLQ G-10	4688	-0-	4688	10049	4666	2	22	9	N	20	30	1			11
03	15251 X	5202	-0-	-10049	-0-	5202	2			N	-0-					11
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-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	9992	-0-	9992	20930	9986	2	6	9	N	5	4	1			1
03	32652	X	11722	-0-	-20930	-0-	11690	2	32	9	N	29					30
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

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 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
02	DLQ	G-10	1975	-0-	1975	4128	1975	2			N	-0-					-0-
03	2200	N	2029	-0-	-171	3957	2029	2			N	-0-					-0-
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-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	2434	-0-	2434	5405	2434	2			N	-0-					-0-
03	8197	X	2792	-0-	-5405	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
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-

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					67
03	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					67
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

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
OILFIELD WASTE SOLUTIONS, LLC 620750
KHC SWD WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

02	11368	X	10601	-0-	-767	-0-	566	1	10026	3	N	8		85
							9	9						
03	12586	X	11823	-0-	-763	-0-	626	1	11194	3	N	3		88
							3	9						
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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

HENRY, ALLYE WELL #: 2 RRCID -> 073263 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2015 - P&A 03/05/15

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

02	616	N	422	-0-	-194	-0-	422	2			Y	-0-		42
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-		42
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

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
02	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-			-0-
03	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-			-0-
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-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	84 N	64	-0-	-20	-0-	6	1	58	3	Y	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-			-0-
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-

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

02	308 N	258	-0-	-50	-0-	29	1	229	2	N	-0-			-0-
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	40	1	336	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	98	1	781	2	Y	6	11	1			4
							7	9									
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	119	1	1008	2	Y	7					11
							8	9									
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									

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
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	56	1	448	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	65	1	553	2	Y	3					6
							3	9									
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									

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
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	69	1	547	2	N	4	7	1			3
							4	9									
03	806	N	698	-0-	-108	-0-	73	1	622	2	N	3					6
							3	9									
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									

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
02	2828	X	2653	-0-	-175	-0-	296	1	2357	2	N	-0-					5
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	321	1	2723	2	N	151					156
							166	9									
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

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
02	2408	X	1713	-0-	-695	-0-	191	1	1522	2	N	-0-					-0-
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	321	1	2723	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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									

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

02	1428	N	1310	-0-	-118	-0-	146	1	1164	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	138	1	1171	2	N	-0-					-0-
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-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

02	1036	N	1029	-0-	-7	-0-	112	1	891	2	N	24	28	1			19
							26	9									
03	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	122	1	1038	2	N	-0-					19
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

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	22	1	185	2	N	-0-					-0-
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-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

02	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	724	1	5760	2	N	150	154	1			101
							165	9									
03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	697	1	5914	2	N	-0-					101
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

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	42	1	332	2	N	-0-					27
03	434	N	378	-0-	-56	-0-	38	1	320	2	N	18					45
							20	9									
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

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
02	1176	N	1052	-0-	-124	-0-	117	1	928	2	N	6	14	1			5
							7	9									
03	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	126	1	1071	2	N	9					14
							10	9									
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									

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
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	42	1	331	2	N	4	8	1			3
							4	9									
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	54	1	457	2	N	7					10
							8	9									
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

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
02	1036	N	765	-0-	-271	-0-	84	1	672	2	N	8	19	1			7
							9	9									
03	1023	N	821	-0-	-202	-0-	85	1	725	2	N	10					17
							11	9									
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									

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
02	3640	X	2900	-0-	-740	-0-	322	1	2559	2	N	17	38	1			14
							19	9									
03	4216	X	3790	-0-	-426	-0-	397	1	3370	2	N	21					35
							23	9									
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									

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
02	1428	N	1104	-0-	-324	-0-	123	1	981	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	132	1	1117	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1400	N	1292	-0-	-108	-0-	144	1	1148	2	N	-0-					34
03	1612	N	1408	-0-	-204	-0-	148	1	1260	2	N	-0-					34
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

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	76	1	601	2	N	5	10	1			4
							6	9									
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	81	1	690	2	N	5					9
							6	9									
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									

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

02	784	N	684	-0-	-100	-0-	75	1	599	2	N	9	22	1			8
							10	9									
03	899	N	756	-0-	-143	-0-	78	1	665	2	N	12					20
							13	9									
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									

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

02	1988	N	1973	-0-	-15	-0-	220	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	268	1	2277	2	N	-0-					-0-
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-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

02	2828	X	2522	-0-	-306	-0-	282	1	2240	2	N	-0-					-0-
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	303	1	3573	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	33	1	264	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	34	1	290	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
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-

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	955	-0-	-221	-0-	105	1	837	2	N	12	33	1			12
							13	9									
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	192	1	1633	2	N	21					33
							23	9									
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

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2384	-0-	-976	-0-	259	1	2063	2	Y	56	53	1	2	8	8
							62	9									
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	429	1	3641	2	Y	42	42	1			8
							46	9									
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									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	3836	-0-	-868	-0-	420	1	3342	2	Y	67	66	1			10
							74	9									
03	5084	X	4708	-0-	-376	-0-	490	1	4155	2	Y	57	56	1			11
							63	9									
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									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8400	X	3235	-0-	-5165	-0-	347	1	2758	2	Y	118	115	1			18
							130	9									
03	9300	X	2334	-0-	-6966	-0-	236	1	1999	2	Y	90	90	1			18
							99	9									
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									

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
02	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	501	1	3987	2	Y	30	29	1			5
						33	9									
03	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	582	1	5358	2	Y	23	23	1			5
						25	9									
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									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

02	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	535	1	4256	2	N	-0-					-0-
03	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	572	1	4853	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 180828 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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

02	8960 X	7612	-0-	-1348	-0-	7561	2	51	9	N	46					133
03	9920 X	8331	-0-	-1589	-0-	8259	2	72	9	N	65					198
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

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

02	7560 X	1018	-0-	-6542	-0-	1018	2			N	-0-					43
03	7750 X	1320	-0-	-6430	-0-	700	2	620	9	N	564	481	1			126
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

YATES ENERGY CORPORATION 946195
ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098

02	148 X	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	Y	2	1	1			2
03	168 X	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	Y	3	3	1			2
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

DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

02	4676 X	3914	-0-	-762	-0-	3858	3	56	9	Y	51	28	1			47
03	5177 X	5009	-0-	-168	-0-	4910	3	99	9	Y	90	91	1			46
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

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
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3085	3	44	9	Y	40	20	1			34
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3583	3	74	9	Y	67	67	1			34
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

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

02	1904	X	1316	-0-	-588	-0-	1298	3	18	9	Y	16	9	1			16
03	2077	X	1972	-0-	-105	-0-	1933	3	39	9	Y	35	34	1			17
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

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

02	2800	N	3017	-0-	217	217	2974	3	43	9	Y	39	17	1			30
03	2436	N	2219	-0-	-217	-0-	2176	3	43	9	Y	39	46	1			23
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

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152

02	1036	N	1008	-0-	-28	-0-	994	3	14	9	Y	13	7	1			12
03	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1188	3	24	9	Y	22	23	1			11
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

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

02	8204	X	7850	-0-	-354	-0-	7738	3	112	9	Y	102	52	1			89
03	9083	X	6652	-0-	-2431	-0-	6520	3	132	9	Y	120	139	1			70
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

BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN WELL #: 2 RRCID -> 145106 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12176

02	980	N	901	-0-	-79	-0-	888	3	13	9	Y	12	6	1			11
03	1116	N	703	-0-	-413	-0-	690	3	13	9	Y	12	15	1			8
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

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
02	7112 X	5866	-0-	-1246	-0-	5782	3	84	9	Y	76	39	1			66
03	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	8284	3	167	9	Y	152	145	1			73
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

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

02	21364 X	9781	-0-	-11583	-0-	7525	3	2256	9	N	2051	10	0	2004	1	225
												17	8			
03	23095 X	12250	-0-	-10845	-0-	9565	3	68	4	N	2379	14	0	2281	1	301
						2617	9					8	8			
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			

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

02	29848 X	1215	-0-	-28633	-0-	738	3	477	9	N	434	31	0	362	1	143
												16	8			
03	33046 X	4880	-0-	-28166	-0-	3408	3	61	4	N	1283	34	0	1217	1	163
						1411	9					12	8			
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

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

02	6300 X	4781	-0-	-1519	-0-	3249	3	630	4	N	820	3	0	922	1	217
						902	9									
03	6975 X	3449	-0-	-3526	-0-	2222	3	180	4	N	952	2	0	898	1	268
						1047	9					1	8			
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8148 X	272	-0-	-7876	-0-	118	1	154	9	N	140	7	8			133
03	7936 X	7694	-0-	-242	-0-	293	1	5924	3	N	1057	11	0	741	1	432
						314	4	1163	9			6	8			
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							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

02	6524 X	4048	-0-	-2476 B	-0-	118	1	3011	3	N	835	5	0	1371	1	279
						919	9					18	8			
03	7746 X	7746	-0-	-0- B	-0-	170	1	6610	3	N	878	11	0	920	1	212
						966	9					14	8			
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									

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

02	49056 X	37262	-0-	-11794	-0-	259	1	35987	3	N	695	315	0	360	1	214
						251	4	765	9							
03	51801 X	39363	-0-	-12438	-0-	217	1	38269	3	N	797	387	0	360	1	264
						877	9									
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			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

02	5908 X	2990	-0-	-2918 B	-0-	50	1	2758	3	N	165	4	0	185	1	132
						182	9									
03	6541 X	3698	-0-	-2843 B	-0-	130	1	3379	3	N	172	5	0			299
						189	9									
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	3085	-0-	3085	3085	310	1	1930	3	N	768	2	0	547	1	219
						845	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23912	X	6830	-0-	-17082	-0-	5267	3	1563	9	N	1421	2	0	1650	1	163
													12	8			
03	26474	X	8987	-0-	-17487	-0-	7722	3	2	4	N	1148	4	0	907	1	398
							1263	9					2	8			
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

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

02	40460	X	26398	-0-	-14062	-0-	26066	3	80	4	N	229	38	0	179	1	148
							252	9					49	8			
03	40858	X	27441	-0-	-13417	-0-	27205	3	40	4	N	178	46	0	186	1	94
							196	9									
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	21931	-0-	-8459	-0-	21625	3	306	9	N	278	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

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

02	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	533	1	5822	3	N	462	51	0	750	1	225
							508	9					4	8			
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	651	1	1811	3	N	616	61	0	169	1	386
							678	9									
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			

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

02	28112	X	20740	-0-	-7372	-0-	19803	3	453	4	N	440	10	0	364	1	261
							484	9					5	8			
03	27838	X	18710	-0-	-9128	-0-	17617	3	370	4	N	657	10	0	536	1	109
							723	9					2	8			
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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6888	X	3339	-0-	-3549 B	-0-	8	1	2470	3	N	783	3	0	1074	1	266
							861	9									
03	2418	X	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	170	357	1			79
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									

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
02	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	16463	3	1273	9	N	1157	31	0	1119	1	420
													1	8			
03	16678	X	14970	-0-	-1708	-0-	13695	3	1275	9	N	1159	28	0	741	1	386
													4	8			
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			

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
02	6216	X	4145	-0-	-2071 B	-0-	241	1	3057	3	N	770	13	0	1087	1	199
							847	9									
03	5031	X	5031	-0-	-0- B	-0-	305	1	3728	3	N	900	26	0	731	1	342
							8	4	990	9							
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									

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
02	24976	X	15739	-0-	-9237	-0-	108	1	15096	3	N	196	14	0	177	1	90
							319	4	216	9							
03	25141	X	20481	-0-	-4660	-0-	20122	3	120	4	N	217	21	0	179	1	107
							239	9									
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	9440	-0-	-7420	-0-	8970	3	470	9	N	427	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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16100 X	10393	-0-	-5707	-0-	9685	3	255	4	N	412	28	0	179	1	309
						453	9					9	8			
03	13640 X	9457	-0-	-4183	-0-	9153	3	60	4	N	222	31	0	360	1	131
						244	9					9	8			
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			

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

02	T. A.	8957	-0-	8957	19296	6989	3	1968	9	N	1789	5	0	1831	1	422
												1	8			
03	T. A.	9491	-0-	9491	28787	6984	3	20	4	N	2261	391	0	1985	1	296
						2487	9					11	8			
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

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

02	12768 X	9698	-0-	-3070	-0-	8707	3	991	9	N	901	10	0	947	1	176
												5	8			
03	13175 X	9152	-0-	-4023	-0-	8104	3	12	4	N	942	11	0	734	1	373
						1036	9									
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

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

02	23884 X	-0-	-0-	-23884	-0-					N	-0-					-0-
03	26443 X	-0-	-0-	-26443	-0-					N	4	4	8			-0-
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

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

02	28868 X	22628	-0-	-6240	-0-	22628	3			N	-0-					-0-
03	31248 X	24938	-0-	-6310	-0-	24938	3			N	-0-					-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19124	X	2317	-0-	-16807	-0-	1903	3	414	9	N	376	87	0			448
03	15686	X	3905	-0-	-11781	-0-	3121	3	784	9	N	713	6	0	722	1	431
													2	8			
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			

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

02	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	12750	3	1867	9	N	1697	31	0	1108	1	540
													18	8			
03	12741	X	10088	-0-	-2653	-0-	8958	3	1130	9	N	1027	23	0	962	1	576
													6	8			
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

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

02	67928	X	48547	-0-	-19381	-0-	47440	3	1107	9	Y	1006	229	0	743	1	228
													1	8			
03	70990	X	50559	-0-	-20431	-0-	49381	3	1178	9	Y	1071	256	0	915	1	125
													3	8			
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			

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

02	67956	X	47711	-0-	-20245	-0-	46675	3	1036	9	Y	942	168	0	740	1	227
													1	8			
03	70432	X	50802	-0-	-19630	-0-	49696	3	1106	9	Y	1005	193	0	911	1	125
													3	8			
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			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37072 X	2082	-0-	-34990	-0-	1677	3	405	9	N	368	3	0			445
03	41044 X	7043	-0-	-34001	-0-	6040	3	1003	9	N	912	11	0	4	8	1342
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			

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

02	0 W	21284	-0-	21284	47815	625	1	19945	3	N	626	113	0	899	1	67
						25	4	689	9			1	8			
03	71745 X	23930	-0-	-47815	-0-	1167	1	21370	3	N	1263	62	0	983	1	285
						4	4	1389	9							
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									

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 272586 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF. N/A

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17967 12/18/2013

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

02	9716 X	7988	-0-	-1728	-0-	5417	3	2571	9	N	2337	2172	1	14	8	601
03	10757 X	6506	-0-	-4251	-0-	3849	3	2657	9	N	2415	2586	1	1	8	429
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

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

02	11844 X	5550	-0-	-6294	-0-	263	1	4170	3	N	1015	25	0	749	1	576
						1117	9					2	8			
03	13485 X	9408	-0-	-4077	-0-	286	1	7426	3	N	1541	53	0	1758	1	304
						1	4	1695	9			2	8			
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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	150528 X	70680	-0-	-79848	-0-	70679	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	147994 X	71015	-0-	-76979	-0-	71013	3	2	9	N	2	2	0			-0-
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-

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

02	179536 X	95215	-0-	-84321	-0-	95214	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	180978 X	94816	-0-	-86162	-0-	94815	3	1	9	N	1	1	0			-0-
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-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

02	27020 X	11322	-0-	-15698	-0-	10451	3	871	9	N	792	364	0	342	1	89
												9	8			
03	29915 X	11021	-0-	-18894	-0-	9891	3	1130	9	N	1027	43	0	888	1	177
												8	8			
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			

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

02	29568 X	27832	-0-	-1736	-0-	21816	3	2317	4	N	3363	480	0	3087	1	319
						3699	9					3	8			
03	32736 X	23429	-0-	-9307	-0-	18603	3	485	4	N	3946	396	0	2967	1	895
						4341	9					7	8			
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			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

02	36848 X	19257	-0-	-17591	-0-	17147	3	2110	9	N	1918	1913	0	5	8	-0-
03	40796 X	19628	-0-	-21168	-0-	16843	3	2785	9	N	2532	2532	0			-0-
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 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
02	16884 X	12437	-0-	-4447	-0-	10528	3	1909	9	N	1735	12	0	1075	1	667
03	18693 X	14567	-0-	-4126	-0-	12257	3	2310	9	N	2100	20	0	1844	1	903
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

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

02	18116 X	3650	-0-	-14466	-0-	76	1	2835	3	N	602	36	0	477	1	105
						77	4	662	9			4	8			
03	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	312	1	8704	3	N	3196	75	0	2674	1	445
						44	4	3516	9			2	8			
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							

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

02	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	118	1	3161	3	N	1948	572	0	1324	1	255
						2143	9					10	8			
03	14468 X	14468	-0-	-0-	-0-	294	1	10406	3	N	3425	634	0	2633	1	411
						3768	9					2	8			
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			

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

02	20160 X	18243	-0-	-1917	-0-	13025	3	1640	4	N	3253	1356	0	2080	1	210
						3578	9					2	8			
03	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	9374	3	165	4	N	2931	1664	0	1154	1	320
						3224	9					3	8			
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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39964 X	39964	-0-	-0-	-0-	34346	3	5618	9	N	5107	5066	0	16	1	30
03	36697 X	36697	-0-	-0-	-0-	30673	3	6024	9	N	5476	5435	0	57	1	7
												7	8			
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									

DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 273589 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF. N/A

02	0 %	36267	-0-	36267	499656	30965	3	5302	9	N	4820	4778	0	20	1	31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	499656					N	NO RPT					31
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

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

02	129976 X	62308	-0-	-67668	-0-	61580	3	40	4	N	625	276	0	185	1	283
						688	9					4	8			
03	143902 X	62684	-0-	-81218	-0-	61910	3	58	4	N	651	298	0	376	1	253
						716	9					7	8			
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			

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

02	35980 X	25051	-0-	-10929	-0-	23850	3	285	4	N	833	15	0	727	1	398
						916	9									
03	36859 X	24309	-0-	-12550	-0-	23304	3	30	4	N	886	17	0	1080	1	187
						975	9									
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			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32284 X	-0-	-0-	-32284	-0-					N	-0-					52
03	16275 X	12616	-0-	-3659	-0-	10232	3	2384	9	N	2167	17	0	1481	1	719
												2	8			
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			

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

02	18760 X	10989	-0-	-7771	-0-	10179	3	810	9	N	736	256	0	393	1	100
												10	8			
03	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	9129	3	800	9	N	727	22	0	591	1	109
												5	8			
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			

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

02	34188 X	22063	-0-	-12125	-0-	579	1	18202	3	N	2947	88	0	3077	1	372
						40	4	3242	9			7	8			
03	36518 X	25058	-0-	-11460	-0-	1735	1	20352	3	N	2699	91	0	2078	1	530
						2	4	2969	9							
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									

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

02	17388 X	14240	-0-	-3148	-0-	11849	3	898	4	N	1357	18	0	1504	1	148
						1493	9					1	8			
03	19251 X	13275	-0-	-5976	-0-	11414	3	210	4	N	1501	18	0	1254	1	374
						1651	9					3	8			
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

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
02	52276	X	9332	-0-	-42944	-0-	7656	3	1676	9	N	1524	1520	0	4	8	-0-
03	57877	X	9810	-0-	-48067	-0-	7708	3	2102	9	N	1911	1712	0	199	8	-0-
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									

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
02	57428	X	19744	-0-	-37684	-0-	16512	3	3232	9	N	2938	2933	0	5	8	-0-
03	63581	X	13983	-0-	-49598	-0-	10834	3	3149	9	N	2863	2788	0	75	8	-0-
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

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
02	72548	X	25964	-0-	-46584	-0-	22475	3	3489	9	N	3172	3172	0			-0-
03	80321	X	21679	-0-	-58642	-0-	18599	3	3080	9	N	2800	2796	0	4	1	-0-
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									

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
02	72688	X	27657	-0-	-45031	-0-	23487	3	4170	9	N	3791	3791	0			-0-
03	80476	X	27148	-0-	-53328	-0-	22397	3	4751	9	N	4319	4314	0	5	1	-0-
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									

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
02	297609	X	52569	-0-	-245040	-0-	42265	3	10304	9	N	9367	9367	0	1	8	-0-
03	57505	X	52845	-0-	-4660	-0-	42328	3	2	4	N	9559	9559	0			-0-
							10515	9									
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									

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
02	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	265	1	6202	3	N	321	10	0	402	1	80
							353	9					2	8			
03	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	310	1	8258	3	N	346	12	0	355	1	59
							381	9									
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							

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

02	66976	X	38135	-0-	-28841	-0-	32838	3	5297	9	N	4815	4747	0	57	8	11
03	74152	X	36732	-0-	-37420	-0-	31264	3	5468	9	N	4971	4947	0	13	8	11
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			

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

02	59444	X	35465	-0-	-23979	-0-	29354	3	6111	9	N	5555	5486	0	79	8	11
03	65813	X	34717	-0-	-31096	-0-	29196	3	5521	9	N	5019	5006	0	13	8	11
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			

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

02	271322	X	52265	-0-	-219057	-0-	43403	3	8862	9	N	8056	8004	0	56	8	7
03	51243	X	48806	-0-	-2437	-0-	40462	3	2	4	N	7584	7567	0	13	8	11
							8342	9									
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									

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
02	286169 X	52827	-0-	-233342	-0-	43882	3	8945	9	N	8132	8025	0	102	8	15
03	55707 X	47467	-0-	-8240	-0-	40816	3	21	4	N	6027	6011	0	20	8	11
						6630	9									
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									

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	26668	-0-	26668	26668	20351	3	5	4	N	5738	5450	0			288
						6312	9									
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	26668					N	NO RPT					288

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	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	NO RPT	-0-	-0-	146470					Y	NO RPT					15

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-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	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	NO RPT	-0-	-0-	127684					Y	NO RPT					37

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12049 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	40803	-0-	40803	40803	32091	3	8712	9	N	7920	7697	0			223
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	40803					N	NO RPT					223

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15876	X	10440	-0-	-5436	-0-	2391	1	2926	2	N	2656	2687	1	122	8	186
							2201	4	2922	9							
03	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	3442	1	3308	2	N	2108	2028	1	59	8	207
							7416	4	2319	9							
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							

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	3242	-0-	-2050	-0-	1633	1	70	2	N	580	533	1	1	8	434
							901	4	638	9							
03	5859	X	2672	-0-	-3187	-0-	1346	1	95	4	N	1119	1369	1	1	8	183
							1231	9									
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							

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15904	X	11746	-0-	-4158	-0-	3395	1	5211	2	Y	289	520	1	9	8	111
							2822	4	318	9							
03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	1364	1	918	2	Y	466	304	1			273
							4657	4	513	9							
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							

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
02	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	2086	1	908	2	Y	1636	1651	1			647
							1720	4	1800	9							
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	1092	1	944	2	Y	996	1060	1			583
							3705	4	1096	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	2977	1	5378	2	N	421	428	1			93
							2779	4	463	9							
03	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	3093	1	2881	2	N	337	390	1			40
							6711	4	371	9							
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							

PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	3744	1	10934	2	N	1107	1056	1			149
							3501	4	1218	9							
03	11191	X	7739	-0-	-3452	-0-	1992	1	965	2	N	436	534	1			51
							4302	4	480	9							
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							

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	1461	1	9286	2	N	1517	1593	1	13	8	1056
							602	4	1669	9							
03	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	2114	1	6279	2	N	1692	1601	1	9	8	1138
							458	4	1861	9							
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							

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
02	37624	X	37624	-0-	-0-	-0-	291	1	24897	2	N	6049	6431	1			444
							5782	4	6654	9							
03	38175	X	38175	-0-	-0-	-0-	284	1	19023	2	N	4229	4245	1			428
							14216	4	4652	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
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
02	29876	X	9452	-0-	-20424	-0-	1312	1	6708	2	N	811	852	1	13	8	344
							540	4	892	9							
03	22010	X	9622	-0-	-12388	-0-	2025	1	6404	2	N	686	727	1	9	8	294
							438	4	755	9							
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							

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
02	35308	X	8729	-0-	-26579	-0-	1803	1	5323	2	N	779	922	1	13	8	330
							746	4	857	9							
03	27714	X	11618	-0-	-16096	-0-	2417	1	8390	2	N	261	472	1	10	8	109
							524	4	287	9							
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							

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
02	38192	X	13495	-0-	-24697	-0-	1611	1	9317	2	N	1729	1548	1	13	8	740
							665	4	1902	9							
03	28768	X	15303	-0-	-13465	-0-	2414	1	9036	2	N	3026	2448	1	9	8	1309
							524	4	3329	9							
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							

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
02	32974	X	32974	-0-	-0-	-0-	239	1	20508	2	N	6785	6483	1			498
							4763	4	7464	9							
03	32340	X	32340	-0-	-0-	-0-	235	1	15743	2	N	4179	4253	1	1	8	423
							11765	4	4597	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
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
02	50848	X	14444	-0-	-36404	-0-	1192	1	11201	2	N	1419	1406	1	16	8	605
							490	4	1561	9							
03	43989	X	19906	-0-	-24083	-0-	1604	1	16560	2	N	1269	1318	1	10	8	546
							346	4	1396	9							
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							

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
02	16828	X	5821	-0-	-11007	-0-	491	1	4686	2	N	398	523	1	13	8	166
							206	4	438	9							
03	20119	X	3870	-0-	-16249	-0-	311	1	3393	2	N	89	211	1	9	8	35
							68	4	98	9							
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							

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
02	55532	X	55532	-0-	-0-	-0-	3278	1	23831	2	Y	8097	8246	1			443
							19516	4	8907	9							
03	68466	X	68466	-0-	-0-	-0-	2508	1	38208	2	Y	8421	8444	1			420
							18487	4	9263	9							
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							

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
02	0	W	46701	-0-	46701	138246	2720	1	19777	2	Y	7281	7811	1			398
							16195	4	8009	9							
03	0	W	56657	-0-	56657	194903	2043	1	31129	2	Y	7657	7673	1			382
							15062	4	8423	9							
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	0	W	52189	-0-	52189	430788	2916	1	39815	2	Y	3948	3678	1	7	8	621
							5115	4	4343	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28308 X	22016	-0-	-6292	-0-	21836	2	180	9	N	164	180	1			185
03	20460 X	2174	-0-	-18286	-0-	2139	2	35	9	N	32	107	1	1	8	109
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

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

02	28728 X	18581	-0-	-10147	-0-	18418	2	163	9	N	148	179	1			90
03	22382 X	1763	-0-	-20619	-0-	1750	2	13	9	N	12	51	1			51
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

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

02	39200 X	34922	-0-	-4278	-0-	34910	2	12	9	N	11	3	8			121
03	43400 X	36716	-0-	-6684	-0-	36702	2	14	9	N	13	1	8			133
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

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

02	27832 X	27333	-0-	-499	-0-	27321	2	12	9	N	11	5	8			84
03	30814 X	27894	-0-	-2920	-0-	27880	2	14	9	N	13	4	8			93
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

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

02	5628 X	3918	-0-	-1710	-0-	3585	2	333	9	N	303	356	1	1	8	175
03	6014 X	4219	-0-	-1795	-0-	3826	2	393	9	N	357	1	8			531
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

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

02	27328 X	14834	-0-	-12494	-0-	14391	2	443	9	N	403	561	1	4	8	229
03	11191 X	9647	-0-	-1544	-0-	9317	2	330	9	N	300	526	1	3	8	-0-
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

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

02	40749 X	40749	-0-	-0-	-0-	39411	2	1338	9	Y	1216	1202	1	3	8	247
03	50081 X	50081	-0-	-0-	-0-	48650	2	1431	9	Y	1301	1173	1	2	8	373
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48272	X	35229	-0-	-13043	-0-	33872	2	1357	9	Y	1234	1279	1	3	8	266
03	60409	X	60409	-0-	-0-	-0-	58343	2	2066	9	Y	1878	1622	1	3	8	519
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

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

02	39087	X	39087	-0-	-0-	-0-	38016	2	1071	9	Y	974	1006	1	2	8	206
03	41020	X	41020	-0-	-0-	-0-	39941	2	1079	9	Y	981	901	1	1	8	285
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

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

02	96348	X	30953	-0-	-65395	-0-	29898	2	1055	9	N	959	927	1	3	8	220
03	106671	X	33631	-0-	-73040	-0-	32477	2	1154	9	N	1049	971	1	1	8	297
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

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

02	0	W	17355	-0-	17355	38028	17301	2	54	9	N	49	5	8			209
03	0	W	17099	-0-	17099	55127	17030	2	69	9	N	63	179	1	3	8	90
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

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

02	0	W	22261	-0-	22261	46987	21999	2	262	9	N	238	184	1	1	8	205
03	0	W	22265	-0-	22265	69252	22016	2	249	9	N	226	186	1	2	8	243
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

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

04	0	W	30005	-0-	30005	30005	29891	2	114	9	N	104	1	8			103
05	0	W	32691	-0-	32691	62696	32640	2	51	9	N	46	1	8			148
06	0	W	45877	-0-	45877	108573	45832	2	45	9	N	41	134	1	1	8	54
07	0	W	72402	-0-	72402	180975	72311	2	91	9	N	83	1	8			136

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	8946	2	521	4	N	135	8	8			127
							149	9									
*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

KARIS RESOURCES, LLC 451102
CARSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 275899 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10600 - 11558

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

02	6776	X	4910	-0-	-1866	-0-	690	1	4197	3	N	21	66	1			3
							23	9									
03	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					3
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

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

02	11900	X	8317	-0-	-3583	-0-	82	1	7916	3	N	290	301	1	2	8	77
							319	9									
03	10974	X	8785	-0-	-2189	-0-	105	1	8402	3	N	253	289	1			41
							278	9									
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

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

02	12516	X	9714	-0-	-2802	-0-	1267	1	7707	3	N	673	749	1	1	8	97
							740	9									
03	20785	X	20785	-0-	-0-	-0-	4727	1	15266	3	N	720	441	1			376
							792	9									
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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3399	3	594	9	N	540	767	1			13
03	3038	X	1444	-0-	-1594	-0-	1209	3	235	9	N	214					227
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									

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

02	32620	X	26305	-0-	-6315	-0-	3660	1	22270	3	N	341	296	1	2	8	150
							375	9									
03	36115	X	28197	-0-	-7918	-0-	6590	1	21281	3	N	296	295	1	3	8	148
							326	9									
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									

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

*02	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	68	1	4744	2	N	470					659
							517	9									
*03	4185	X	3574	-0-	-611	-0-	79	1	2991	2	N	458	362	1			755
							504	9									
*04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	76	1	4373	2	N	378	354	1			779
							416	9									
*05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	79	1	5481	2	N	169					948
							186	9									
*06	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	76	1	4953	2	N	1	359	1	1	8	589
							1	9									
*07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					589

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	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

02	3220	X	2107	-0-	-1113	-0-	2006	2	101	9	N	92					202
03	3069	X	2510	-0-	-559	-0-	2418	2	92	9	N	84	181	1			105
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES

PRIMERA ENERGY, LLC 677835

SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7448	X	4198	-0-	-3250	-0-	96	1	3907	2	N	177	377	1			381
							195	9									
03	8029	X	5494	-0-	-2535	-0-	5218	2	276	9	N	251	453	1			179
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

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

02	12880	X	5535	-0-	-7345	-0-	4931	2	604	9	N	549	369	1			356
03	14260	X	3178	-0-	-11082	-0-	2750	2	428	9	N	389	642	1			103
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

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431

HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557

DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348

PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

02	4088	X	2610	-0-	-1478	-0-	329	1	2102	3	Y	29	31	1			1
							147	4	32	9							
03	4278	X	2837	-0-	-1441	-0-	363	1	2260	3	Y	29	28	1			2
							182	4	32	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14560 X	7473	-0-	-7087	-0-	486	1	6971	3	Y	13	38	1			3
						2	4	14	9							
03	16120 X	13191	-0-	-2929	-0-	936	1	12218	3	Y	29	21	1			11
						5	4	32	9							
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									

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

02	8652 X	6263	-0-	-2389	-0-	626	1	5504	3	Y	118	146	1			52
						3	4	130	9							
03	9579 X	7234	-0-	-2345	-0-	938	1	6150	3	Y	119	141	1			30
						15	4	131	9							
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							

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

02	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	760	1	4849	3	Y	124	125	1			5
						338	4	136	9							
03	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	650	1	4046	3	Y	156	152	1			9
						325	4	172	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	5501	-0-	5501	5501	553	1	4851	3	Y	86	104	1			38
							2	4	95	9							
03	0	W	6323	-0-	6323	11824	815	1	5345	3	Y	136	140	1			34
							13	4	150	9							
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							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

02	11480	X	7853	-0-	-3627	-0-	499	1	7156	3	Y	178	192	1			40
							2	4	196	9							
03	12710	X	9347	-0-	-3363	-0-	649	1	8478	3	Y	196	164	1			72
							4	4	216	9							
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							

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

02	14784	X	8636	-0-	-6148	-0-	408	1	7881	3	Y	309	313	1			38
							7	4	340	9							
03	20336	X	10803	-0-	-9533	-0-	416	1	9983	3	Y	364	351	1			51
							4	4	400	9							
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							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

02	7756	X	6049	-0-	-1707	-0-	598	1	5254	3	Y	176	151	1			78
							3	4	194	9							
03	8277	X	6694	-0-	-1583	-0-	863	1	5660	3	Y	143	185	1			36
							14	4	157	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9716	X	6644	-0-	-3072	-0-	316	1	6099	3	Y	204	209	1			25
							5	4	224	9							
03	10757	X	6781	-0-	-3976	-0-	263	1	6305	3	Y	192	190	1			27
							2	4	211	9							
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							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9660	X	7057	-0-	-2603	-0-	698	1	6133	3	Y	203	185	1			90
							3	4	223	9							
03	10695	X	7899	-0-	-2796	-0-	1011	1	6633	3	Y	216	252	1			54
							17	4	238	9							
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							

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
02	14084	X	9972	-0-	-4112	-0-	644	1	9242	3	Y	75	103	1			17
							3	4	83	9							
03	14043	X	10633	-0-	-3410	-0-	749	1	9777	3	Y	94	77	1			34
							4	4	103	9							
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							

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
02	16968	X	11410	-0-	-5558	-0-	539	1	10403	3	Y	418	445	1			51
							8	4	460	9							
03	18786	X	12325	-0-	-6461	-0-	473	1	11350	3	Y	453	441	1			63
							4	4	498	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 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
02	17388	X	12076	-0-	-5312	-0-	579	1	11172	3	Y	287	284	1			35
							9	4	316	9							
03	19251	X	12164	-0-	-7087	-0-	475	1	11396	3	Y	263	261	1			37
							4	4	289	9							
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							

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
02	20104	X	14066	-0-	-6038	-0-	661	1	12755	3	Y	582	584	1			71
							10	4	640	9							
03	22258	X	15323	-0-	-6935	-0-	583	1	13983	3	Y	684	660	1			95
							5	4	752	9							
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							

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
02	20692	X	14808	-0-	-5884	-0-	946	1	13557	3	Y	274	336	1			62
							4	4	301	9							
03	22909	X	16088	-0-	-6821	-0-	1124	1	14677	3	Y	255	223	1			94
							6	4	281	9							
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							

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
02	7028	X	4591	-0-	-2437	-0-	130	1	3852	3	Y	522	541	1			47
							35	4	574	9							
03	6975	X	4729	-0-	-2246	-0-	146	1	3967	3	Y	461	482	1			26
							109	4	507	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11144	X	7843	-0-	-3301	-0-	777	1	6829	3	Y	212	234	1			94
							4	4	233	9							
03	11966	X	7995	-0-	-3971	-0-	1027	1	6739	3	Y	193	238	1			49
							17	4	212	9							
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							

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
02	10612	X	7331	-0-	-3281	-0-	463	1	6637	3	Y	208	229	1			47
							2	4	229	9							
03	11656	X	7334	-0-	-4322	-0-	512	1	6692	3	Y	115	120	1			42
							3	4	127	9							
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							

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
02	4872	X	3040	-0-	-1832	-0-	91	1	2701	3	Y	203	215	1			18
							25	4	223	9							
03	4960	X	3121	-0-	-1839	-0-	99	1	2696	3	Y	229	234	1			13
							74	4	252	9							
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							

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14266 X	14266	-0-	-0-	-0-	685	1	13223	3	Y	315	337	1			38
						11	4	347	9							
03	15569 X	15569	-0-	-0-	-0-	612	1	14685	3	Y	243	247	1			34
						5	4	267	9							
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							

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5376 X	3694	-0-	-1682	-0-	115	1	3370	3	Y	185	347	1			118
						5	4	204	9							
03	5580 X	4212	-0-	-1368	-0-	140	1	3740	3	Y	296	287	1			127
						6	4	326	9							
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							

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

02	37380 X	27335	-0-	-10045	-0-	1191	1	22987	3	Y	2854	2895	1			347
						18	4	3139	9							
03	41385 X	31502	-0-	-9883	-0-	1145	1	27455	3	Y	2630	2611	1			366
						9	4	2893	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
02	35700	X	24003	-0-	-11697	-0-	1546	1	22164	3	Y	260	370	1			59
							7	4	286	9							
03	39525	X	28627	-0-	-10898	-0-	2007	1	26199	3	Y	373	295	1			137
							11	4	410	9							
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							

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
02	33684	X	31905	-0-	-1779	-0-	1419	1	27398	3	Y	2787	2754	1			339
							22	4	3066	9							
03	37293	X	33410	-0-	-3883	-0-	1215	1	29143	3	Y	2765	2719	1			385
							10	4	3042	9							
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							

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
02	28252	X	15078	-0-	-13174	-0-	975	1	13985	3	Y	103	202	1			23
							5	4	113	9							
03	31279	X	24661	-0-	-6618	-0-	1740	1	22718	3	Y	175	134	1			64
							10	4	193	9							
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							

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
02	4956	X	2740	-0-	-2216	-0-	81	1	2381	3	Y	234	238	1			21
							21	4	257	9							
03	5270	X	3653	-0-	-1617	-0-	115	1	3133	3	Y	290	294	1			17
							86	4	319	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
02	4900	X	4418	-0-	-482	-0-	133	1	3917	3	Y	329	468	1			210
							6	4	362	9							
03	5425	X	4424	-0-	-1001	-0-	145	1	3853	3	Y	383	429	1			164
							5	4	421	9							
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							

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

02	29092	X	19702	-0-	-9390	-0-	923	1	17804	3	Y	874	882	1			106
							14	4	961	9							
03	32209	X	21063	-0-	-11146	-0-	806	1	19331	3	Y	835	825	1			116
							7	4	919	9							
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							

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

02	30744	X	20974	-0-	-9770	-0-	985	1	18999	3	Y	886	896	1			108
							15	4	975	9							
03	34038	X	24242	-0-	-9796	-0-	926	1	22222	3	Y	987	957	1			138
							8	4	1086	9							
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							

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

02	23100	X	16487	-0-	-6613	-0-	783	1	15119	3	Y	521	493	1			63
							12	4	573	9							
03	25575	X	17456	-0-	-8119	-0-	675	1	16200	3	Y	523	513	1			73
							6	4	575	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
02	27132	X	9527	-0-	-17605	-0-	614	1	8813	3	Y	88	189	1			20
							3	4	97	9							
03	30039	X	12496	-0-	-17543	-0-	883	1	11531	3	Y	70	64	1			26
							5	4	77	9							
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							

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

02	0	W	22282	-0-	22282	70670	675	1	19962	3	Y	1332	1443	1			119
							180	4	1465	9							
03	0	W	22423	-0-	22423	93093	720	1	19508	3	Y	1510	1543	1			86
							534	4	1661	9							
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							

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

02	0	W	20903	-0-	20903	68612	626	1	18501	3	Y	1463	1557	1			131
							167	4	1609	9							
03	0	W	23800	-0-	23800	92412	767	1	20760	3	Y	1550	1592	1			89
							568	4	1705	9							
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							

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

02	0	W	21593	-0-	21593	42562	658	1	19477	3	Y	1165	1247	1			104
							176	4	1282	9							
03	0	W	22269	-0-	22269	64831	725	1	19623	3	Y	1258	1290	1			72
							537	4	1384	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	21338	-0-	21338	46005	630	1	18626	3	Y	1740	1859	1			155
							168	4	1914	9							
03	0	W	24873	-0-	24873	70878	786	1	21290	3	Y	2013	2053	1			115
							583	4	2214	9							
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							

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12992	X	3513	-0-	-9479	-0-	404	1	2721	3	Y	353	383	0			159
							388	9									
03	11532	X	6226	-0-	-5306	-0-	5386	3	840	9	Y	764	748	1	44	8	131
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	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	764	1	5094	3	Y	857	676	1			531
							943	9									

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5908	X	5064	-0-	-844	-0-	374	1	4435	3	Y	232	360	0			316
							255	9									
03	6448	X	3916	-0-	-2532	-0-	3719	3	197	9	Y	179	193	1			302
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	3515	-0-	-2096	-0-	668	1	2694	3	Y	139	101	1			428
							153	9									

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
02	7308	X	6418	-0-	-890	-0-	509	1	5412	3	Y	452	362	1			431
							497	9									
03	7595	X	5933	-0-	-1662	-0-	5621	3	312	9	Y	284	186	1	4	8	525
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	4220	-0-	-2879	-0-	1023	1	3033	3	Y	149	190	1			465
							164	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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
02	9072	X	7075	-0-	-1997	-0-	616	1	5879	3	Y	527	483	1	1	8	428
							580	9									
03	10044	X	5677	-0-	-4367	-0-	5141	3	536	9	Y	487	486	1	20	8	409
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	6708	-0-	-1135	-0-	173	1	6006	3	Y	481	371	1			725
							529	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
02	7000	X	4618	-0-	-2382	-0-	385	1	4048	3	Y	168	180	1			391
							185	9									
03	7750	X	3142	-0-	-4608	-0-	3004	3	138	9	Y	125	2	1	4	8	510
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	2065	-0-	-3050	-0-	355	1	1533	3	Y	161	173	1			630
							177	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
02	10696	X	7939	-0-	-2757	-0-	500	1	6799	3	Y	582	591	1			1076
							640	9									
03	11842	X	5253	-0-	-6589	-0-	4694	3	559	9	Y	508	426	1	32	8	1126
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	7099	-0-	-1705	-0-	153	1	6310	3	Y	578	530	1			1407
							636	9									

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
02	21196	X	15389	-0-	-5807	-0-	625	1	14178	3	Y	533	499	1			622
							586	9									
03	23467	X	15885	-0-	-7582	-0-	15250	3	635	9	Y	577	574	1			625
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	11909	-0-	-5141	-0-	334	1	11283	3	Y	265	209	1			706
							292	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

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
02	14476 X	8300	-0-	-6176	-0-	409	1	7128	3	Y	694	707	1			849
						763	9									
03	15717 X	4406	-0-	-11311	-0-	4120	3	286	9	Y	260	273	1			836
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	8658	-0-	-518	-0-	194	1	7890	3	Y	522	445	1			1114
						574	9									

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

02	14336 X	10379	-0-	-3957	-0-	480	1	9045	3	Y	776	800	1			1061
						854	9									
03	15872 X	9589	-0-	-6283	-0-	8701	3	888	9	Y	807	700	1			1168
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	8755	-0-	-2746	-0-	194	1	7905	3	Y	596	470	1			1353
						656	9									

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

02	16968 X	8784	-0-	-8184	-0-	490	1	8034	3	Y	236	233	1			411
						260	9									
03	18786 X	8278	-0-	-10508	-0-	8017	3	261	9	Y	237	243	1			405
04	15210 X	8458	-0-	-6752	-0-	823	1	7376	3	Y	235	190	1			450
						259	9									
05	15717 X	7111	-0-	-8606	-0-	561	1	6359	3	Y	174	162	1			462
						191	9									
*06	15210 X	8531	-0-	-6679	-0-	350	1	8001	3	Y	164	179	1			447
						180	9									
*07	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	279	1	9406	3	Y	164	121	1			490
						180	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19320	X	14844	-0-	-4476	-0-	626	1	13667	3	Y	501	447	1			459
							551	9									
03	21390	X	11571	-0-	-9819	-0-	11177	3	394	9	Y	358	393	1			424
04	14970	X	7545	-0-	-7425	-0-	734	1	6578	3	Y	212	204	1			432
							233	9									
05	15469	X	12836	-0-	-2633	-0-	1020	1	11570	3	Y	224	195	1			461
							246	9									
*06	15900	X	12470	-0-	-3430	-0-	497	1	11435	3	Y	489	380	1			570
							538	9									
07	16430	X	8505	-0-	-7925	-0-	237	1	8028	3	Y	218	240	1			548
							240	9									

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
02	26376	X	14932	-0-	-11444	-0-	503	1	13239	3	Y	1082	1117	1			152
							1190	9									
03	27311	X	15050	-0-	-12261	-0-	13790	3	1260	9	Y	1145	992	1			305
04	19980	X	10992	-0-	-8988	-0-	881	1	9335	3	Y	705	731	1			279
							776	9									
05	19127	X	10758	-0-	-8369	-0-	868	1	9025	3	Y	786	728	1			337
							865	9									
*06	16140	X	10586	-0-	-5554	-0-	392	1	9476	3	Y	653	658	1			332
							718	9									
07	16523	X	11484	-0-	-5039	-0-	258	1	10470	3	Y	687	554	1			465
							756	9									

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
02	20972	X	9453	-0-	-11519	-0-	387	1	8287	3	Y	708	775	1			88
							779	9									
03	23219	X	9521	-0-	-13698	-0-	7204	3	2317	9	Y	2106	1161	1			1033
04	22470	X	18353	-0-	-4117	-0-	702	1	14689	3	Y	2693	3252	1			474
							2962	9									
05	23219	X	18564	-0-	-4655	-0-	1262	1	14944	3	Y	2144	1947	1			671
							2358	9									
*06	22470	X	22102	-0-	-368	-0-	1676	1	17974	3	Y	2229	2337	1			563
							2452	9									
*07	21977	X	21977	-0-	-0-	-0-	2712	1	17429	3	Y	1669	1418	1			814
							1836	9									

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
02	38612	X	11035	-0-	-27577	-0-	384	1	9596	3	Y	959	1039	0			119
							1055	9									
03	42749	X	21226	-0-	-21523	-0-	16373	3	4853	9	Y	4412	2432	0			2099
04	36180	X	35979	-0-	-201	-0-	1247	1	27391	3	Y	6674	7437	0			1336
							7341	9									
05	37386	X	28772	-0-	-8614	-0-	1864	1	22288	3	Y	4200	4222	0			1314
							4620	9									
*06	36180	X	27462	-0-	-8718	-0-	2034	1	21906	3	Y	3202	3707	0			809
							3522	9									
*07	23698	X	23698	-0-	-0-	-0-	2724	1	17996	3	Y	2707	2200	0			1316
							2978	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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
02	29988 X	12687	-0-	-17301	-0-	500	1	11259	3	Y	844	839	1			114
						928	9									
03	27032 X	10486	-0-	-16546	-0-	9765	3	721	9	Y	655	589	1			180
04	18690 X	9996	-0-	-8694	-0-	810	1	8581	3	Y	550	528	1			202
						605	9									
05	18011 X	10099	-0-	-7912	-0-	834	1	8647	3	Y	562	522	1			242
						618	9									
*06	14400 X	9152	-0-	-5248	-0-	347	1	8367	3	Y	398	427	1			213
						438	9									
07	14043 X	9775	-0-	-4268	-0-	223	1	9007	3	Y	495	379	1			329
						545	9									

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11736 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	27837	-0-	27837	27837	21947	3	1156	4	N	4304	2570	0	63	8	1671
						4734	9									
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	SHUT IN	32350	-0-	32350	176109	26333	3	6017	9	N	5470	5312	0			2307

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11680 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	33066	-0-	33066	33066	25347	3	1398	4	N	5746	3431	0	84	8	2231
						6321	9									
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	SHUT IN	47238	-0-	47238	212202	37956	3	9282	9	N	8438	7940	0			3558

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	21010	-0-	21010	21010	16568	3	810	4	N	3302	1971	0	49	8	1282
						3632	9									
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	SHUT IN	41052	-0-	41052	192077	33555	3	7497	9	N	6815	6962	0			2875

FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 11758 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	23904	-0-	23904	23904	18838	3	939	4	N	3752	2240	0	55	8	1457
						4127	9									
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	SHUT IN	27091	-0-	27091	160816	22478	3	4613	9	N	4194	4352	0			1770

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 11683 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	26723	-0-	26723	26723	20084	3	860	4	N	5254	3137	0	77	8	2040
						5779	9									
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	SHUT IN	31202	-0-	31202	185288	25476	3	5726	9	N	5205	5460	0			2197

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	22962	-0-	22962	22962	18229	3	443	4	N	3900	2329	0	57	8	1514
						4290	9									
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	SHUT IN	34666	-0-	34666	193147	27276	3	7390	9	N	6718	6959	0			2835

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

02	3976 X	2616	-0-	-1360	-0-	2198	2	418	9	N	380	968	1			295
03	4402 X	2773	-0-	-1629	-0-	2149	2	624	9	N	567	583	1			279
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

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

02	4200 X	4169	-0-	-31	-0-	329	1	3280	3	Y	509	603	1			160
						560	9									
03	4650 X	3935	-0-	-715	-0-	189	1	3298	3	Y	407	376	1			191
						448	9									
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									

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

02	2660 X	2585	-0-	-75	-0-	193	1	1927	3	Y	423	505	1			139
						465	9									
03	2945 X	2536	-0-	-409	-0-	114	1	1987	3	Y	395	356	1			178
						435	9									
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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	240	1	2386	3	Y	299	353	1			96
							329	9									
03	3193	X	2891	-0-	-302	-0-	142	1	2476	3	Y	248	226	1			118
							273	9									
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									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

02	5628	X	4733	-0-	-895	-0-	414	1	4124	3	Y	177	208	1			80
							195	9									
03	6138	X	4584	-0-	-1554	-0-	238	1	4159	3	Y	170	186	1			64
							187	9									
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									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

02	5460	X	4652	-0-	-808	-0-	397	1	3957	3	Y	271	298	1			202
							298	9									
03	6045	X	4456	-0-	-1589	-0-	225	1	3934	3	Y	270	358	1			114
							297	9									
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									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

02	5404	X	4734	-0-	-670	-0-	403	1	4015	3	Y	287	266	1			222
							316	9									
03	5983	X	4512	-0-	-1471	-0-	227	1	3963	3	Y	293	397	1			118
							322	9									
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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	8708	X	7719	-0-	-989	-0-	689	1	6859	3	Y	155	157	1			77
							171	9									
03	9641	X	7198	-0-	-2443	-0-	381	1	6656	3	Y	146	178	1			45
							161	9									
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									

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
02	6468	X	5206	-0-	-1262	-0-	459	1	4575	3	Y	156	174	1			72
							172	9									
03	7161	X	4955	-0-	-2206	-0-	258	1	4510	3	Y	170	187	1			55
							187	9									
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									

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
02	9856	X	7487	-0-	-2369	-0-	663	1	6604	3	Y	200	226	1			92
							220	9									
03	10912	X	7157	-0-	-3755	-0-	376	1	6557	3	Y	204	223	1			73
							224	9									
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									

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
02	5740	X	4845	-0-	-895	-0-	427	1	4249	3	Y	154	183	1			66
							169	9									
03	6355	X	5062	-0-	-1293	-0-	264	1	4614	3	Y	167	179	1			54
							184	9									
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									

ED STUMBERG (OLMOS A) 27508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BOTASCH OPERATING, LLC 083330

STUMBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114771 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4510 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

STUMBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116836 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 4494 - 4512

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

STUMBERG "A" WELL #: 1 RRCID -> 118410 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4504 - 4524

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHATABURGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135626 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4557 - 4588

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STUMBERG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135808 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4456 - 4484

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	558	-0-	558	17190	558	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	17190				N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
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-

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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

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

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

02	14B DENY	103	-0-	103	855	103	2		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	222	-0-	222	1077	222	2		Y	-0-			-0-
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-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	323				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	323				Y	-0-			-0-
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-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	319				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	319				Y	-0-			-0-
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-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	638				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	638				Y	-0-			-0-
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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 045733 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 5990 - 6002

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	67	1	533	3	Y	-0-			-0-
03	558 N	486	-0-	-72	-0-	214	1	272	3	Y	-0-			-0-
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-

BURKHOLDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 044415 COMPL. DATE 05/21/1968 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5784 - 5789

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	31	-0-	31	31	31	1			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	772 N	772	-0-	-0-	-0-	86	1	686	3	N	-0-					-0-
03	961 N	794	-0-	-167	-0-	349	1	445	3	N	-0-					-0-
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-

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 070954 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	205	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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
02	14B DENY	107	-0-	107	1709	107	2			Y	-0-					-0-
03	14B DENY	220	-0-	220	1929	220	2			Y	-0-					-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	616 N	403	-0-	-213	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

02	588 N	565	-0-	-23	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
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-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

02	1540 N	1478	-0-	-62	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

02	2436 N	2411	-0-	-25	-0-	2411	3			N	-0-			-0-
03	2666 N	2612	-0-	-54	-0-	2612	3			N	-0-			-0-
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-

EPPERSON "47" WELL #: 2 RRCID -> 204255 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 2643

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

02	1176 N	1048	-0-	-128	-0-	1048	3			N	-0-			-0-
03	1302 N	1189	-0-	-113	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
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-

CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

02	DLQ G-10	2543	-0-	2543	16007	80	1	2463	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	80	-0-	80	16087	80	1			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	19391					N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19391					N	NO RPT			-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	80	1	669	3	N	-0-			-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	80	1	740	3	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	281	-0-	-55	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-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-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-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-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1128	-0-	-20	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-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-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-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-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-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-

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
02	1372 N	1349	-0-	-23	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
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-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

02	448 N	402	-0-	-46	-0-	402	2		N	-0-			-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2		N	-0-			-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

02	644 N	481	-0-	-163	-0-	481	2		N	-0-			-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192	2		N	-0-			-0-
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-			-0-
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-

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
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
03	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

02	364 N	255	-0-	-109	-0-	255	2		N	-0-			-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
03	868 N	832	-0-	-36	-0-	832	2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

02	56 N	12	-0-	-44	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

02	196 N	161	-0-	-35	-0-	161	2		N	-0-			-0-
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1820 RRCID -> 133620 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2395 - 2429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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, TOM WELL #: 2042 RRCID -> 133621 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 2661 PERF. 2520 - 2564

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

02	336	N	217	-0-	-119	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

02	112	N	45	-0-	-67	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
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-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
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-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
FAIRFIELD                      //CONT.//   30007 001   ASSOCIATED              ONE WELL                          CNTY: BEXAR
  SONORA OIL COMPANY                        802204
    BARKER, L & M                     WELL #:    7B   RRCID -> 130514  COMPL. DATE 04/12/1989  TOTAL DEPTH  1200 PERF. 1120 -  1200
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 WATR SUP       -0-       -0-        -0-           -0-                                Y     -0-                                  -0-
 03 WATR SUP       -0-       -0-        -0-           -0-                                Y     -0-                                  -0-
 04 WATR SUP       -0-       -0-        -0-           -0-                                Y     -0-                                  -0-
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02    T. A.       -0-       -0-        -0-           -0-                                Y     -0-                                   23
 03    T. A.       -0-       -0-        -0-           -0-                                Y     -0-                                   23
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    URBANCZYK GU 3                    WELL #:    2 U  RRCID -> 054465  COMPL. DATE 05/12/1988  TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 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-
```

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

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

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

02	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4848	3	19	9	Y	17					38
03	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4867	3	35	9	Y	32	46	1			24
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

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

02	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	8846	3	26	9	Y	24					58
03	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	9786	3	54	9	Y	49	70	1			37
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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	3			Y	-0-					37
03	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	3			Y	-0-					37
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

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

02	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6372	3	13	9	Y	12					48
03	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6832	3	26	9	Y	24	35	1			37
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	7728 X	7112	-0-	-616	-0-	7087	3	25	9	Y	23					58
03	8556 X	7743	-0-	-813	-0-	7691	3	52	9	Y	47	68	1			37
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

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

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

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3331	3	28	9	Y	25					61
03	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3842	3	58	9	Y	53	76	1			38
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

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

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

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

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

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	168	-0-	168	394	168	3			Y	-0-					13
03	T. A.	168	-0-	168	562	168	3			Y	-0-	1	1			12
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-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

02	3808 X	3225	-0-	-583	-0-	3225	3			Y	-0-					11
03	3999 X	3362	-0-	-637	-0-	3362	3			Y	-0-					11
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-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 1 RRCID -> 000229 COMPL. DATE 10/27/1957 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10716 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

ADELINE WEDDINGTON WELL #: 1WD RRCID -> 270780 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6659 - 6726

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
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-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10226 - 10262

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA

HOWELL, DAVID 406135

HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321

SCHUMANN "B" WELL #: 3 RRCID -> 153904 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10490 - 11763

02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8	7	-0-
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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

WAGNER OIL COMPANY 891175

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892 X	1717	-0-	-2175	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
03	4247 X	1846	-0-	-2401	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
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-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3070	3	141	9	Y	128	185	1			50
03	3720 X	3251	-0-	-469	-0-	3186	3	65	9	Y	59					109
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

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5600 X	4093	-0-	-1507	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
03	6200 X	4799	-0-	-1401	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
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-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

02	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
03	9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	1188	-0-	-464	-0-	1143	3	45	9	Y	41	51	1			9
03	1829	X	1271	-0-	-558	-0-	1201	3	70	9	Y	64	58	1			15
04	1410	X	1125	-0-	-285	-0-	1112	3	13	9	Y	12	26	1			1
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	1	1	1			1
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					1
07	1302	X	967	-0-	-335	-0-	965	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3235	3	42	9	Y	38	41	1			12
03	3565	X	3456	-0-	-109	-0-	3416	3	40	9	Y	36	40	1			8
04	3510	X	3215	-0-	-295	-0-	3021	3	194	9	Y	176	120	1			64
05	3627	X	860	-0-	-2767	-0-	860	3			Y	-0-	41	1			23
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					23
07	3534	X	3277	-0-	-257	-0-	3274	3	3	9	Y	3	25	1			1

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

02	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
03	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
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	193	-0-	-675	-0-	193	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

02	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8138	3	61	9	Y	55	57	1			17
03	8525	X	8457	-0-	-68	-0-	8402	3	55	9	Y	50	56	1			11
04	8280	X	8101	-0-	-179	-0-	8049	3	52	9	Y	47	48	1			10
05	9083	X	1040	-0-	-8043	-0-	1039	3	1	9	Y	1	7	1			4
06	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-					4
*07	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10453	3	3	9	Y	3	6	1			1

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

02	3276	X	2318	-0-	-958	-0-	2310	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	2945	X	2457	-0-	-488	-0-	2450	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	3330	X	2457	-0-	-873	-0-	2433	3	24	9	Y	22	15	1			8
05	3441	X	421	-0-	-3020	-0-	421	3			Y	-0-	5	1			3
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					3
*07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3643	3	3	9	Y	3	5	1			1

STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000209 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 10845

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	5128	-0-	-248	-0-	5071	3	57	9	Y	52	55	1			16
03	5952	X	4704	-0-	-1248	-0-	4653	3	51	9	Y	46	53	1			9
04	5790	X	5025	-0-	-765	-0-	4994	3	31	9	Y	28	32	1			5
05	5828	X	553	-0-	-5275	-0-	553	3			Y	-0-	3	1			2
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					2
*07	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6318	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

02	3276	X	2916	-0-	-360	-0-	2881	3	35	9	Y	32	34	1			10
03	3627	X	3437	-0-	-190	-0-	3404	3	33	9	Y	30	33	1			7
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3517	3	32	9	Y	29	28	1			8
05	3379	X	382	-0-	-2997	-0-	381	3	1	9	Y	1	6	1			3
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					3
*07	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6024	3	3	9	Y	3	5	1			1

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	627	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	682	N	83	-0-	-599	-0-	62	3	21	9	Y	19	12	1			7
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					7
07	682	X	252	-0-	-430	-0-	210	3	42	9	Y	38	33	1			12

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

02	3080	X	2330	-0-	-750	-0-	2312	3	18	9	Y	16	17	1			5
03	3410	X	3315	-0-	-95	-0-	3298	3	17	9	Y	15	17	1			3
04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4664	3	19	9	Y	17	16	1			4
05	3224	X	660	-0-	-2564	-0-	659	3	1	9	Y	1	3	1			2
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					2
07	4836	X	2497	-0-	-2339	-0-	2496	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5218	3	50	9	Y	45	48	1			14
03	5301	X	4722	-0-	-579	-0-	4678	3	44	9	Y	40	46	1			8
04	5670	X	5422	-0-	-248	-0-	5375	3	47	9	Y	43	29	1			22
05	5859	X	636	-0-	-5223	-0-	557	3	79	9	Y	72	60	1			34
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					34
07	5828	X	5149	-0-	-679	-0-	4848	3	301	9	Y	274	247	1			61

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

02	3584	X	1874	-0-	-1710	-0-	1864	3	10	9	Y	9	10	1			3
03	3968	X	2642	-0-	-1326	-0-	2632	3	10	9	Y	9	10	1			2
04	3810	X	3409	-0-	-401	-0-	3394	3	15	9	Y	14	12	1			4
05	2511	X	439	-0-	-2072	-0-	438	3	1	9	Y	1	3	1			2
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					2
*07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4045	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	X	952	-0-	-308	-0-	951	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

02	5236	X	4609	-0-	-627	-0-	4574	3	35	9	Y	32	34	1			10
03	5611	X	4884	-0-	-727	-0-	4851	3	33	9	Y	30	33	1			7
04	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8080	3	40	9	Y	36	23	1			20
05	5611	X	839	-0-	-4772	-0-	745	3	94	9	Y	85	67	1			38
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					38
*07	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	7738	3	352	9	Y	320	287	1			71

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

02	3388	X	2386	-0-	-1002	-0-	2384	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	3751	X	550	-0-	-3201	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4298	3	28	9	Y	25	27	1			8
03	4092	X	3871	-0-	-221	-0-	3845	3	26	9	Y	24	27	1			5
04	4200	X	3492	-0-	-708	-0-	3472	3	20	9	Y	18	19	1			4
05	4805	X	369	-0-	-4436	-0-	368	3	1	9	Y	1	3	1			2
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					2
07	4805	X	3413	-0-	-1392	-0-	3412	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	487	-0-	-226	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	471	-0-	-309	-0-	465	3	6	9	Y	5					5
05	744	N	110	-0-	-634	-0-	85	3	25	9	Y	23	18	1			10
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					10
*07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	880	3	97	9	Y	88	79	1			19

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

02	2772	X	2088	-0-	-684	-0-	2053	3	35	9	Y	32	34	1			10
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3268	3	33	9	Y	30	33	1			7
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3439	3	23	9	Y	21	23	1			5
05	2325	X	425	-0-	-1900	-0-	425	3			Y	-0-	3	1			2
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					2
07	3441	X	3178	-0-	-263	-0-	3177	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124 X	394	-0-	-4730	-0-	284	3	110	9	Y	100	106	1			32
03	1953 X	127	-0-	-1826	-0-	27	3	100	9	Y	91	103	1			20
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	65	70	1			15
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	4	12	1			7
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					7
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	16	19	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	6636 X	4278	-0-	-2358	-0-	4143	3	135	9	Y	123	130	1			39
03	7347 X	5485	-0-	-1862	-0-	5362	3	123	9	Y	112	126	1			25
04	7170 X	6734	-0-	-436	-0-	6642	3	92	9	Y	84	95	1			14
05	5890 X	1060	-0-	-4830	-0-	1059	3	1	9	Y	1	10	1			5
06	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					5
07	6944 X	4405	-0-	-2539	-0-	4401	3	4	9	Y	4	8	1			1

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4956 X	2901	-0-	-2055	-0-	2705	3	196	9	Y	178	189	1			56
03	5487 X	3450	-0-	-2037	-0-	3272	3	178	9	Y	162	182	1			36
04	4800 X	4676	-0-	-124	-0-	4536	3	140	9	Y	127	124	1			39
05	3906 X	580	-0-	-3326	-0-	495	3	85	9	Y	77	74	1			42
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					42
07	4836 X	4807	-0-	-29	-0-	4486	3	321	9	Y	292	269	1			65

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892 X	3507	-0-	-385	-0-	3448	3	59	9	Y	54	58	1			17
03	4309 X	3636	-0-	-673	-0-	3581	3	55	9	Y	50	56	1			11
04	4170 X	3542	-0-	-628	-0-	3490	3	52	9	Y	47	48	1			10
05	4030 X	438	-0-	-3592	-0-	437	3	1	9	Y	1	7	1			4
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					4
*07	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4448	3	3	9	Y	3	6	1			1

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	5320 X	4834	-0-	-486	-0-	4781	3	53	9	Y	48	51	1			15
03	5456 X	4744	-0-	-712	-0-	4694	3	50	9	Y	45	50	1			10
04	5910 X	4634	-0-	-1276	-0-	4588	3	46	9	Y	42	43	1			9
05	6107 X	615	-0-	-5492	-0-	614	3	1	9	Y	1	6	1			4
06	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					4
*07	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5685	3	3	9	Y	3	6	1			1

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

02	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4347	3	59	9	Y	54	58	1			17
03	4650 X	4119	-0-	-531	-0-	4064	3	55	9	Y	50	56	1			11
04	4650 X	3827	-0-	-823	-0-	3783	3	44	9	Y	40	42	1			9
05	4867 X	385	-0-	-4482	-0-	384	3	1	9	Y	1	6	1			4
06	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					4
07	4867 X	3513	-0-	-1354	-0-	3511	3	2	9	Y	2	5	1			1

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

02	3780 X	1629	-0-	-2151	-0-	1307	3	322	9	Y	293	252	1			92
03	4185 X	1288	-0-	-2897	-0-	1077	3	211	9	Y	192	255	1			29
04	4050 X	1906	-0-	-2144	-0-	1808	3	98	9	Y	89	112	1			6
05	3503 X	77	-0-	-3426	-0-	77	3			Y	-0-	4	1			2
06	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					2
*07	987 X	987	-0-	-0-	-0-	984	3	3	9	Y	3	4	1			1

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

02	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1719	3	22	9	Y	20	21	1			6
03	1767 X	964	-0-	-803	-0-	944	3	20	9	Y	18	20	1			4
04	1710 X	593	-0-	-1117	-0-	573	3	20	9	Y	18	18	1			4
05	1922 X	88	-0-	-1834	-0-	87	3	1	9	Y	1	3	1			2
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					2
*07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-	2	1			-0-

SCHUMANN ET AL G/U 1 WELL #: 2 RRCID -> 202112 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10818 - 10873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
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	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5678	3	24	9	Y	22	24	1			7
03	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4555	3	18	9	Y	16	19	1			4
04	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4331	3	15	9	Y	14	15	1			3
05	6324 X	479	-0-	-5845	-0-	479	3			Y	-0-	2	1			1
06	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	-0-					1
07	4309 X	3706	-0-	-603	-0-	3704	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

02	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	7944	3	67	9	Y	61	65	1			19
03	7378 X	6649	-0-	-729	-0-	6587	3	62	9	Y	56	63	1			12
04	7140 X	5784	-0-	-1356	-0-	5740	3	44	9	Y	40	43	1			9
05	7378 X	635	-0-	-6743	-0-	635	3			Y	-0-	6	1			3
06	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-					3
07	5611 X	5574	-0-	-37	-0-	5571	3	3	9	Y	3	5	1			1

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

02	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6152	3	72	9	Y	65	69	1			20
03	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6566	3	65	9	Y	59	66	1			13
04	5160 X	4915	-0-	-245	-0-	4869	3	46	9	Y	42	49	1			6
05	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	4	1			2
06	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					2
*07	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6549	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	289	3	11	9	Y	10	10	1			2
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	318	3	11	9	Y	10	9	1			3
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	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	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
02	6356 X	3617	-0-	-2739	-0-	3609	3	8	9	Y	7					34
03	6882 X	2049	-0-	-4833	-0-	2040	3	9	9	Y	8	11	1			31
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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	9027	3	19	9	Y	17					40
03	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	9842	3	39	9	Y	35	50	1			25
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

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SNG OPERATING, LLC 797970
RICHTER, H. E. WELL #: 3 L RRCID -> 109015 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10625 - 10711

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	DLQ G-10	10061	-0-	10061	20298	79	1	9982	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6860	-0-	6860	27158	53	1	6807	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	6104 X	5540	-0-	-564 B	-0-	354	1	5186	2	N	-0-			-0-
03	5952 X	5901	-0-	-51 B	-0-	374	1	5527	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

02	12704 X	12704	-0-	-0- B	-0-	812	1	11892	2	N	-0-			-0-
03	13311 X	13311	-0-	-0- B	-0-	844	1	12467	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

02	1148 X	112	-0-	-1036 B	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-
03	1271 X	571	-0-	-700 B	-0-	36	1	535	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

02	5824 X	5763	-0-	-61 B	-0-	369	1	5394	2	N	-0-			-0-
03	6448 X	6207	-0-	-241 B	-0-	394	1	5813	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

02	196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-			-0-
03	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	48	1	703	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

02	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	96	1	1399	2	N	-0-			-0-
03	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	103	1	1519	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

02	3640 X	3624	-0-	-16 B	-0-	232	1	3392	2	N	-0-			-0-
03	4092 X	3608	-0-	-484 B	-0-	229	1	3379	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	930	X	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: 1 RRCID -> 215551 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 4128 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	728	N	636	-0-	-92	-0-	265	1	371	2	N	-0-					-0-
03	837	N	734	-0-	-103	-0-	301	1	433	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
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	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

02	252 N	238	-0-	-14	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3		Y	-0-			-0-
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	248 N	NO RPT	-0-	-248	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
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-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
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-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	3			N	-0-					-0-
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-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1108	-0-	-208	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1475	-0-	-9	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
*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	0	N	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 #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
*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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

02	1204 N	850	-0-	-354	-0-	850	2			N	-0-			-0-
03	1178 N	792	-0-	-386	-0-	792	2			N	-0-			-0-
*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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
*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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

02	476 N	407	-0-	-69	-0-	18	1	389	2	Y	-0-			1
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	33	1	645	2	Y	-0-			1
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

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 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
02	504	N	204	-0-	-300	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					3
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	Y	-0-					3
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

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
02	700	N	502	-0-	-198	-0-	22	1	480	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	30	1	598	2	Y	-0-					-0-
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-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	1516	-0-	-808	-0-	68	1	1448	2	Y	-0-					21
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	143	1	2815	2	Y	-0-					21
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

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1344	N	1023	-0-	-321	-0-	46	1	977	2	Y	-0-					8
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	90	1	1777	2	Y	-0-					8
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

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4704	X	3166	-0-	-1538	-0-	141	1	3025	2	Y	-0-					28
03	5208	X	3610	-0-	-1598	-0-	176	1	3434	2	Y	-0-					28
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

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 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
02	2240	X	1904	-0-	-336	-0-	85	1	1819	2	Y	-0-					14
03	3038	X	1701	-0-	-1337	-0-	82	1	1619	2	Y	-0-					14
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

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
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-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	X	971	-0-	-401	-0-	43	1	928	2	Y	-0-					14
03	1519	X	1178	-0-	-341	-0-	57	1	1121	2	Y	-0-					14
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

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

02	1036	N	387	-0-	-649	-0-	17	1	370	2	Y	-0-					5
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	55	1	1080	2	Y	-0-					5
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

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

02	112	N	64	-0-	-48	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
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-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

02	952	N	563	-0-	-389	-0-	25	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	53	1	1048	2	Y	-0-					-0-
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-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

02	4060	X	2264	-0-	-1796	-0-	101	1	2163	2	Y	-0-					28
03	4495	X	3276	-0-	-1219	-0-	159	1	3117	2	Y	-0-					28
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

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

02	168	N	52	-0-	-116	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					1
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					1
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

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

02	1568	N	1286	-0-	-282	-0-	57	1	1229	2	Y	-0-					12
03	3100	N	3645	-0-	545	545	177	1	3468	2	Y	-0-					12
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

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
02	2352	N	2146	-0-	-206	-0-	892	1	1254	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2474	-0-	-130	-0-	1013	1	1461	2	N	-0-					-0-
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-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
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-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

02	1232	N	740	-0-	-492	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	2			N	-0-					-0-
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-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

02	616	N	26	-0-	-590	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1	107	6	6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	1	57	6	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INTERSTATE PETROLEUM, INC. 425258
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	85	1	1812	2	Y	-0-			13
03	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	111	1	2189	2	Y	-0-			13
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

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
02	1232	N	1140	-0-	-92	-0-	1140	3			N	-0-			10
03	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	3			N	-0-			10
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

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
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	390	3			N	-0-			-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
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-

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
02	1484	N	1412	-0-	-72	-0-	1412	3			N	-0-			75
03	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1581	3			N	-0-			75
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

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
02	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	3			N	-0-			28
03	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	3			N	-0-			28
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

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
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
02	1512	N	1493	-0-	-19	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	194	3	31	9	N	28					56
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	381	3	61	9	N	55					111
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

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
02	1960	N	1918	-0-	-42	-0-	1918	3			N	-0-					69
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					69
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

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
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					-0-
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-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	285	-0-	-107	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	901	-0-	-107	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	3			N	-0-					-0-
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-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
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-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

02	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	3		N	-0-			25
03	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3		N	-0-			25
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

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

02	2352 N	1637	-0-	-715	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3		N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
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-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-			-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
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-

CSL EXPLORATION, LP 191804
MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6327

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
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

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GENESIS (OLMOS 2080) 34389 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: G 2 RRCID -> 071968 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	3			N	-0-					-0-
03	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	744 N	673	-0-	-71	-0-	673	3			N	-0-					-0-
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	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

02	532 X	115	-0-	-417	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

02	1988 N	1433	-0-	-555	-0-	277	1	1156	3	N	-0-					-0-
03	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

02	2548 X	1594	-0-	-954	-0-	308	1	1286	3	N	-0-					-0-
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
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-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	971	-0-	-373	-0-	188	1	783	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

02	2856	X	2183	-0-	-673	-0-	422	1	1761	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

02	5656	X	4209	-0-	-1447	-0-	814	1	3395	3	N	-0-					-0-
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROLSTON WELL #: 801 RRCID -> 213949 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7058 - 7130

02	2912	X	1711	-0-	-1201	-0-	331	1	1380	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	34	1	143	3	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

02	5600	X	4860	-0-	-740	-0-	940	1	3920	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
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-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5768 X	4209	-0-	-1559	-0-	814	1	3395	3	N	-0-			-0-
03	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-			-0-
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-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

02	2744 X	2023	-0-	-721	-0-	391	1	1632	3	N	-0-			-0-
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-
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-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

02	1680 X	82	-0-	-1598	-0-	16	1	66	3	N	-0-			-0-
03	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

02	DLQ G-10	3718	-0-	3718	7437	223	1	3495	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4344	-0-	4344	11781	261	1	4083	2	N	-0-			-0-
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-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	241	1	15	2	N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		18
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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 066892 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5372 - 6144

02	532 N	250	-0-	-282	-0-	250	2			Y	-0-		126
03	589 N	450	-0-	-139	-0-	450	2			Y	-0-		126
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	310	2	4	9	Y	4		130
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-		130
06	450 N	400	-0-	-50	-0-	400	2			Y	-0-		130
*07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217

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

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

02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	172	159	1	1	8	146
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	173	173	1			146
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

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

02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

02	1260	N	1000	-0-	-260	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

02	1876	N	1616	-0-	-260	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
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-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

02	1400	N	1336	-0-	-64	-0-	1336	2		N	-0-					-0-
03	1984	N	1623	-0-	-361	-0-	1623	2		N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

02	1232	N	973	-0-	-259	-0-	973	2		N	-0-					-0-
03	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2		N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

02	2240	X	2038	-0-	-202	-0-	2038	2		N	-0-					-0-
03	2480	X	2186	-0-	-294	-0-	2186	2		N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

02	4536	X	3332	-0-	-1204	-0-	3332	2		N	-0-					-0-
03	4898	X	3993	-0-	-905	-0-	3993	2		N	-0-					-0-
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-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-					-0-
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-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

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
02	1008	N	816	-0-	-192	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	905	-0-	-180	-0-	905	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

02	1820	X	1447	-0-	-373	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1643	-0-	-248	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
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-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

02	896	X	3	-0-	-893	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	930	X	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					-0-
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-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

02	672	X	495	-0-	-177	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	713	X	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
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-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

02	924	N	758	-0-	-166	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
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-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

02	5572	X	3824	-0-	-1748	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4235	-0-	-1717	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
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-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
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-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

02	420	X	78	-0-	-342	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	434	X	188	-0-	-246	-0-	188	2			N	-0-					-0-
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-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444 #	1574	-0-	-1870	-0-	1573	2	1	9	N	1					27
03	2143 R	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					27
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

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

02	12347	12347	-0-	-0-	14419	12245	2	102	9	N	93					183
03	13081	13081	-0-	-0-	14419	12968	2	113	9	N	103	194	1			92
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

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

02	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					37
03	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					37
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

R2 GROUP, LLC 945625
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
HAMMOND, ADA WELL #: 1 RRCID -> 043738 COMPL. DATE 08/29/1967 TOTAL DEPTH 3345 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	12544	X	10948	-0-	-1596	B	-0-	447	1	10039	3	N	420	156	0	186	1	237
								462	9									
03	13888	X	13748	-0-	-140	B	-0-	480	1	12736	3	N	484	211	0	370	1	140
								532	9									
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

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

02	4676	X	2702	-0-	-1974	B	-0-	63	1	2327	3	N	284	3	0	382	1	127
								312	9									
03	4898	X	1744	-0-	-3154	B	-0-	40	1	1456	3	N	225	2	0			350
								248	9									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14980 X	12936	-0-	-2044 B	-0-	135	1	12801	3	N	-0-					-0-
03	16585 X	13556	-0-	-3029 B	-0-	154	1	13402	3	N	-0-					-0-
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-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

02	22428 X	22048	-0-	-380 B	-0-	277	1	21189	3	N	52	35	0			148
						525	4	57	9							
03	24981 X	24981	-0-	-0- B	-0-	332	1	23524	3	N	151	53	0			246
						959	4	166	9							
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							

MARTIN, DORA WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

02	18900 X	18695	-0-	-205 B	-0-	18694	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	20801 X	19986	-0-	-815 B	-0-	19983	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
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-

MARTIN, DORA 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15465

02	15093 X	15093	-0-	-0- B	-0-	15086	3	7	9	Y	6	6	0			189
03	17329 X	15248	-0-	-2081 B	-0-	15239	3	9	9	Y	8	8	0			189
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

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

02	14588 X	13878	-0-	-710 B	-0-	145	1	13733	3	N	-0-					-0-
03	16492 X	14904	-0-	-1588 B	-0-	170	1	14734	3	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
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

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

02	3879 X	3879	-0-	-0- B	-0-	96	1	3551	3	N	211	13	0	183	1	46
						232	9									
03	4296 X	4296	-0-	-0- B	-0-	110	1	3958	3	N	207	16	0	181	1	46
						228	9					10	8			
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									

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

02	7700 X	6941	-0-	-759 B	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
03	8246 X	7507	-0-	-739 B	-0-	7507	3			N	-0-					-0-
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-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

02	8288 X	4886	-0-	-3402 B	-0-	4279	2	607	9	Y	552	549	1			322
03	9176 X	5639	-0-	-3537 B	-0-	1	1	5142	2	Y	451	331	1			442
						496	9									
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									

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7588	X	6937	-0-	-651 B	-0-	390	1	6370	3	N	161	40	0	188	1	74
							177	9									
03	10651	X	10651	-0-	-0- B	-0-	456	1	9873	3	N	293	66	0	187	1	112
							322	9					2	8			
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			

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

02	17052	X	16669	-0-	-383 B	-0-	16377	3	286	4	Y	5	4	0			20
							6	9									
03	18879	X	18215	-0-	-664 B	-0-	17970	3	231	4	Y	13	6	0			27
							14	9									
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									

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

02	30940	X	28022	-0-	-2918 B	-0-	27555	3	442	4	Y	23	23	0			105
							25	9									
03	34255	X	30253	-0-	-4002 B	-0-	29851	3	357	4	Y	41	34	0			112
							45	9									
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

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

02	17360	X	16775	-0-	-585 B	-0-	16314	3	442	4	N	17	16	0			325
							19	9									
03	18383	X	17573	-0-	-810 B	-0-	17192	3	357	4	N	22	23	0			324
							24	9									
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	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-

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

02	12936	X	11673	-0-	-1263 B	-0-	492	1	10483	3	N	176	35	0	192	1	39
							504	4	194	9			1	8			
03	14074	X	13901	-0-	-173 B	-0-	540	1	12441	3	N	200	45	0	2	8	192
							700	4	220	9							
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			

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

02	9940	X	7833	-0-	-2107 B	-0-	7073	3	760	9	N	691	9	0	552	1	350
03	11005	X	10141	-0-	-864 B	-0-	9050	3	1091	9	N	992	13	0	733	1	596
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

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

02	10671	X	10671	-0-	-0- B	-0-	10671	3			N	-0-					-0-
03	12125	X	12125	-0-	-0- B	-0-	12125	3			N	-0-					-0-
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-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

02	5797	X	5797	-0-	-0- B	-0-	267	1	4708	3	N	747	737	1	10	8	292
							822	9									
03	6386	X	5999	-0-	-387 B	-0-	503	1	4599	3	N	813	918	1			187
							3	4	894	9							
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	5512	-0-	-256 B	-0-	142	1	4976	2	N	358	360	1			172
							394	9									
03	6386	X	5756	-0-	-630 B	-0-	113	1	5339	2	N	276					448
							304	9									
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									

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

02	10752	X	10353	-0-	-399 B	-0-	9905	3	448	9	N	407	57	0	357	1	248
													1	8			
03	11904	X	11354	-0-	-550 B	-0-	10848	3	506	9	N	460	67	0	367	1	273
													1	8			
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

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

02	6486	X	6486	-0-	-0- B	-0-	6131	3	355	9	N	323	32	0			465
03	4259	X	4259	-0-	-0- B	-0-	4038	3	221	9	N	201	23	0	374	1	269
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

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

02	34412	X	31044	-0-	-3368 B	-0-	30483	3	520	4	N	37	37	0			145
							41	9									
03	38099	X	33566	-0-	-4533 B	-0-	33105	3	400	4	N	55	55	0			145
							61	9									
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									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

02	28756	X	22049	-0-	-6707 B	-0-	22049	3			N	-0-					-0-
03	29357	X	24879	-0-	-4478 B	-0-	24879	3			N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8232 X	6070	-0-	-2162 B	-0-	152	1	5606	3	N	284	22	0	373	1	140
						312	9									
03	9114 X	6314	-0-	-2800 B	-0-	160	1	5796	3	N	325	24	0	365	1	76
						358	9									
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									

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

02	18704 X	15656	-0-	-3048 B	-0-	15654	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	20708 X	17062	-0-	-3646 B	-0-	17059	3	3	9	N	3	3	0			-0-
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-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

02	10052 X	8965	-0-	-1087 B	-0-	455	1	8012	3	N	266	18	0	187	1	212
						205	4	293	9							
03	10664 X	10332	-0-	-332 B	-0-	1395	1	8538	3	N	285	18	0	370	1	109
						85	4	314	9							
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

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

02	10220 X	6847	-0-	-3373 B	-0-	6324	3	175	4	N	316	20	0	544	1	84
						348	9									
03	11129 X	6063	-0-	-5066 B	-0-	5690	3	20	4	N	321	3	0	185	1	217
						353	9									
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

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

02	23200 X	23200	-0-	-0- B	-0-	23200	3			N	-0-					-0-
03	24397 X	19384	-0-	-5013 B	-0-	19384	3			N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10434 X	10434	-0-	-0- B	-0-	328	1	9692	3	N	376	19	0	376	1	95
						414	9					1	8			
03	10089 X	10089	-0-	-0- B	-0-	434	1	9141	3	N	467	19	0	371	1	168
						514	9					4	8			
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			

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

02	15792 X	13063	-0-	-2729 B	-0-	13063	3			N	-0-					-0-
03	17484 X	14043	-0-	-3441 B	-0-	14043	3			N	-0-					-0-
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-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

02	13609 X	13609	-0-	-0- B	-0-	13609	3			N	-0-					-0-
03	15951 X	15951	-0-	-0- B	-0-	15950	3	1	9	N	1	1	0			-0-
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-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

02	6776 X	2798	-0-	-3978 B	-0-	2383	2	415	9	Y	377	157	1			220
03	7502 X	3806	-0-	-3696 B	-0-	1	1	3446	2	Y	326	226	1			320
						359	9									
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									

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

02	10948 X	6873	-0-	-4075 B	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
03	12121 X	7	-0-	-12114 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19796	X	15484	-0-	-4312 B	-0-	14457	3	621	4	N	369	19	0	371	1	82
							406	9									
03	20243	X	14371	-0-	-5872 B	-0-	13078	3	479	4	N	740	19	0	739	1	64
							814	9									
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									

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

02	18760	X	17050	-0-	-1710 B	-0-	15515	3	1535	9	N	1395	30	0	1438	1	327
													1	8			
03	20770	X	19373	-0-	-1397 B	-0-	17364	3	2009	9	N	1826	37	0	1499	1	614
													3	8			
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			

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

02	37520	X	35248	-0-	-2272 B	-0-	34100	3	1148	9	N	1044	185	0	894	1	245
													3	8			
03	41168	X	38303	-0-	-2865 B	-0-	37148	3	1155	9	N	1050	168	0	744	1	381
													2	8			
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			

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

02	11536	X	10575	-0-	-961 B	-0-	500	1	8944	3	N	1026	11	0	916	1	383
							2	4	1129	9							
03	12307	X	10367	-0-	-1940 B	-0-	418	1	8881	3	N	954	12	0	896	1	427
							19	4	1049	9			2	8			
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			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15036 X	7817	-0-	-7219 B	-0-	6753	3	310	4	N	685	7	0	906	1	94
						754	9									
03	15655 X	12895	-0-	-2760 B	-0-	11342	3	315	4	N	1125	14	0	1080	1	125
						1238	9									
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			

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

02	16567 X	16567	-0-	-0- B	-0-	16567	3			N	-0-					-0-
03	17050 X	17050	-0-	-0- B	-0-	17049	3	1	4	N	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

02	31136 X	27567	-0-	-3569 B	-0-	27567	3			N	-0-					99
03	34472 X	29729	-0-	-4743 B	-0-	29729	3			N	-0-					99
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

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

02	17416 X	15273	-0-	-2143 B	-0-	15273	3			N	-0-					-0-
03	18724 X	16477	-0-	-2247 B	-0-	16477	3			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

02	15288 X	7265	-0-	-8023 B	-0-	7162	3	103	9	N	94	6	0	180	1	97
03	16647 X	9501	-0-	-7146 B	-0-	9333	3	168	9	N	153	12	0			238
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28952	X	23872	-0-	-5080 B	-0-	23200	3	276	4	N	360	36	0	358	1	132
							396	9									
03	31000	X	25707	-0-	-5293 B	-0-	25300	3	10	4	N	361	45	0	361	1	87
							397	9									
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									

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

02	10920	X	9005	-0-	-1915 B	-0-	600	1	7919	2	Y	442	426	1			69
							486	9									
03	11718	X	8410	-0-	-3308 B	-0-	777	1	7153	2	Y	436	362	1			143
							480	9									
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									

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

02	7924	X	6103	-0-	-1821 B	-0-	5036	3	1067	9	N	970	22	0	1269	1	140
													4	8			
03	7688	X	6494	-0-	-1194 B	-0-	5323	3	36	4	N	1032	25	0	733	1	414
							1135	9									
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

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

02	22848	X	20352	-0-	-2496 B	-0-	20342	3	10	9	N	9	9	0			-0-
03	25296	X	22024	-0-	-3272 B	-0-	22010	3	14	9	N	13	13	0			-0-
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-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

02	11704	X	10431	-0-	-1273 B	-0-	258	1	10173	3	N	-0-					-0-
03	12958	X	11140	-0-	-1818 B	-0-	223	1	10917	3	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	17803 X	17803	-0-	-0- B	-0-	17803 3		N	-0-			-0-
03	19057 X	19057	-0-	-0- B	-0-	19057 3		N	-0-			-0-
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-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

02	14B2 EXT	22	-0-	22 B	22	18 3	4 9	N	4	131 1	1 8	20
03	14B2 EXT	54	-0-	54 B	76	20 3	34 9	N	31			51
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-

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

02	18340 X	13382	-0-	-4958 B	-0-	13381 3	1 9	N	1	1 0		-0-
03	16523 X	13121	-0-	-3402 B	-0-	13119 3	2 9	N	2	2 0		-0-
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-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

02	6608 X	5807	-0-	-801 B	-0-	5807 3		N	-0-			-0-
03	7409 X	6167	-0-	-1242 B	-0-	6167 3		N	-0-			-0-
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-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

02	32116 X	27486	-0-	-4630 B	-0-	27486 3		N	-0-			-0-
03	35557 X	31667	-0-	-3890 B	-0-	31667 3		N	-0-			-0-
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-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

02	28756 X	27996	-0-	-760 B	-0-	27029 3	468 4	N	454	75 0	372 1	138
						499 9						
03	32829 X	29141	-0-	-3688 B	-0-	28041 3	378 4	N	656	84 0	556 1	154
						722 9						
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						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17612 X	15625	-0-	-1987 B	-0-	15625	3			N	-0-					-0-
03	19499 X	17293	-0-	-2206 B	-0-	17293	3			N	-0-					-0-
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-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

02	17864 X	17052	-0-	-812 B	-0-	15943	3	759	4	N	318	32	0	185	1	164
						350	9									
03	19778 X	17071	-0-	-2707 B	-0-	16004	3	640	4	N	388	34	0	372	1	146
						427	9									
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									

J. C. MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

02	20216 X	17245	-0-	-2971 B	-0-	416	1	16681	3	N	110	10	0	186	1	59
						27	4	121	9							
03	22382 X	19355	-0-	-3027 B	-0-	219	1	19034	3	N	93	15	0			137
						102	9									
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									

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

02	29344 X	25710	-0-	-3634 B	-0-	24212	3	832	4	N	605	47	0	559	1	176
						666	9									
03	32488 X	27612	-0-	-4876 B	-0-	26107	3	640	4	N	786	70	0	739	1	153
						865	9									
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							

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

02	14112 X	12745	-0-	-1367 B	-0-	12681	3	64	9	N	58	10	0	176	1	35
03	15624 X	11780	-0-	-3844 B	-0-	11722	3	58	9	N	53	13	0	1	8	74
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20076	X	15689	-0-	-4387 B	-0-	15561	3	128	9	N	116	3	0	2	8	158
03	20708	X	15983	-0-	-4725 B	-0-	15980	3	3	9	N	3	3	0			158
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

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29853	X	7140	-0-	-22713 B	-0-	5868	3	16	4	N	1142	5	0	1252	1	248
							1256	9					2	8			
03	1380	X	1380	-0-	-0- B	-0-	13	4	1367	9	N	1243	1076	1	4	8	411
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

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24696	X	17365	-0-	-7331 B	-0-	17365	3			N	-0-					-0-
03	27994	X	27994	-0-	-0- B	-0-	27994	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	4228	X	2464	-0-	-1764 B	-0-	1993	3	109	4	N	329	2	0	178	1	296
							362	9					7	8			
03	4681	X	2249	-0-	-2432 B	-0-	1767	3	482	9	N	438	2	0	562	1	161
													9	8			
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

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20563	X	20563	-0-	-0- B	-0-	20562	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	21558	X	21558	-0-	-0- B	-0-	21556	3	2	9	N	2	2	0			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21308	X	21303	-0-	-5 B	-0-	21198	3	105	9	N	95	10	0	1	8	117
03	22661	X	21943	-0-	-718 B	-0-	21827	3	116	9	N	105	27	0	4	8	191
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

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

02	16380	X	6264	-0-	-10116 B	-0-	627	1	5178	2	Y	417	511	1			65
							459	9									
03	15252	X	11827	-0-	-3425 B	-0-	778	1	10569	2	Y	436	358	1			143
							480	9									
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									

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

02	41440	X	38317	-0-	-3123 B	-0-	37369	3	948	9	N	862	861	0	103	1	118
03	45880	X	41232	-0-	-4648 B	-0-	40266	3	966	9	N	878	879	0	1	8	116
04	41850	X	39250	-0-	-2600 B	-0-	38386	3	864	9	N	785	785	0	116	1	-0-
05	41230	X	6595	-0-	-34635 B	-0-	6470	3	125	9	N	114	114	0			-0-
06	39900	X	10445	-0-	-29455 B	-0-	10173	3	272	9	N	247	247	0			-0-
07	41230	X	20824	-0-	-20406 B	-0-	19412	3	1412	9	N	1284	1283	0			1

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

02	4060	X	2169	-0-	-1891 B	-0-	1880	3	289	9	N	263	12	0	187	1	328
03	4495	X	-0-	-0-	-4495 B	-0-					N	4	186	1			146
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			

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

02	9520	X	8424	-0-	-1096 B	-0-	559	1	6563	3	N	1184	46	0	1174	1	205
							1302	9					2	8			
03	10540	X	8669	-0-	-1871 B	-0-	427	1	7061	3	N	1074	48	0	971	1	259
							1181	9					1	8			
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28896 X	25697	-0-	-3199 B	-0-	28	1	25669	3	N	-0-					-0-
03	31992 X	26780	-0-	-5212 B	-0-	26780	3			N	-0-					-0-
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-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

02	5376 X	3193	-0-	-2183 B	-0-	169	1	1997	3	N	934	5	0	1259	1	309
						1027	9					2	8			
03	5766 X	3776	-0-	-1990 B	-0-	306	1	2274	3	N	1078	7	0	912	1	468
						10	4	1186	9							
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			

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

02	16069 X	16069	-0-	-0- B	-0-	15893	3	176	9	Y	160	25	0	114	1	116
												1	8			
03	16149 X	16149	-0-	-0- B	-0-	15835	3	314	9	Y	285	27	0	141	1	228
												5	8			
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

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

02	15624 X	13173	-0-	-2451 B	-0-	278	1	12405	3	Y	445	32	0	446	1	354
						490	9					2	8			
03	15934 X	11903	-0-	-4031 B	-0-	372	1	11066	3	Y	423	31	0	391	1	347
						465	9					8	8			
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			

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

02	40880 X	38209	-0-	-2671 B	-0-	36977	3	1232	9	N	1120	1117	0	3	8	209
03	45260 X	41201	-0-	-4059 B	-0-	39888	3	1313	9	N	1194	1189	0	5	8	209
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34524 X	11006	-0-	-23518 B	-0-	10814	3	112	4	N	73	15	0			133
						80	9									
03	37541 X	32861	-0-	-4680 B	-0-	31855	3	452	4	N	504	59	0	371	1	207
						554	9									
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									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

02	5292 X	4075	-0-	-1217 B	-0-	2878	3	1197	9	N	1088	9	0	935	1	336
03	5859 X	1419	-0-	-4440 B	-0-	986	3	433	9	N	394	5	0	637	1	86
												2	8			
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

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

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-

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

02	11368 X	11340	-0-	-28 B	-0-	11340	3			N	-0-					-0-
03	12183 X	11017	-0-	-1166 B	-0-	11017	3			N	-0-					-0-
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-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF. N/A

02	6608 X	5823	-0-	-785 B	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
03	7316 X	5499	-0-	-1817 B	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6692 X	6601	-0-	-91 B	-0-	5429	3	1172	9	N	1065	25	0	1098	1	297
03	7409 X	7054	-0-	-355 B	-0-	5818	3	1236	9	N	1124	29	0	1105	1	287
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			

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

02	5992 X	4450	-0-	-1542 B	-0-	274	1	3334	3	N	765	7	0	552	1	501
						842	9					1	8			
03	6634 X	38	-0-	-6596 B	-0-	21	1	17	3	N	-0-					501
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			

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11167 - 15974

02	18424 X	16694	-0-	-1730 B	-0-	16694	3			N	-0-					-0-
03	19220 X	18065	-0-	-1155 B	-0-	18065	3			N	-0-					-0-
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-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

02	7280 X	6480	-0-	-800 B	-0-	6480	3			N	-0-					-0-
03	8060 X	6981	-0-	-1079 B	-0-	6981	3			N	-0-					-0-
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-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

02	2884 X	796	-0-	-2088 B	-0-	233	1	281	3	N	256	371	1	3	8	174
						282	9									
03	3193 X	2513	-0-	-680 B	-0-	431	1	1471	3	N	519	360	1			333
						40	4	571	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12880 X	9784	-0-	-3096 B	-0-	9668	3	116	9	N	105	11	0	170	1	103
03	14260 X	10441	-0-	-3819 B	-0-	10301	3	140	9	N	127	13	0			217
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

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

02	25872 X	23152	-0-	-2720 B	-0-	22733	3	419	9	N	381	60	0	178	1	195
03	28086 X	25011	-0-	-3075 B	-0-	24583	3	428	9	N	389	44	0	376	1	163
												1	8			
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

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

02	14185 X	14185	-0-	-0- B	-0-	574	1	12765	2	N	769	736	1			263
						846	9									
03	10635 X	10635	-0-	-0- B	-0-	628	1	9398	2	N	554	369	1			448
						609	9									
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									

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

02	13104 X	9502	-0-	-3602 B	-0-	7924	3	480	4	N	998	10	0	1109	1	171
						1098	9									
03	12741 X	10829	-0-	-1912 B	-0-	9465	3	170	4	N	1085	13	0	901	1	340
						1194	9					2	8			
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									

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

02	15652 X	13146	-0-	-2506 B	-0-	13146	3	N	-0-	-0-
03	16926 X	13568	-0-	-3358 B	-0-	13568	3	N	-0-	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
02	11424 X	10933	-0-	-491 B	-0-	9898	3	1035	9	N	941	20	0	1105	1	86
03	12648 X	12494	-0-	-154 B	-0-	11283	3	1211	9	N	1101	25	0	1081	1	77
												4	8			
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			

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

02	12880 X	6338	-0-	-6542 B	-0-	5459	3	360	4	N	472	5	0	377	1	261
						519	9					131	5			
03	11470 X	7211	-0-	-4259 B	-0-	6125	3	210	4	N	796	353	1	200	5	504
						876	9									
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	-0-	3	8			237
07	7223 X	-0-	-0-	-7223 B	-0-					N	20	17	8			240

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

02	10808 X	9836	-0-	-972 B	-0-	9836	3			N	-0-					-0-
03	11718 X	10912	-0-	-806 B	-0-	10912	3			N	-0-					-0-
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-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

02	18648 X	15061	-0-	-3587 B	-0-	15061	3			N	-0-					-0-
03	20646 X	18005	-0-	-2641 B	-0-	18005	3			N	-0-					-0-
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-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

02	10136 X	7846	-0-	-2290 B	-0-	272	1	7041	3	N	412	539	1			215
						80	4	453	9							
03	10044 X	7482	-0-	-2562 B	-0-	6837	3	100	4	N	495	541	1			169
						545	9									
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							

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132 X	3548	-0-	-2584 B	-0-	697	1	2479	3	Y	338	9	0	305	1	145
						372	9					1	8			
03	6789 X	4787	-0-	-2002 B	-0-	837	1	3530	3	Y	382	14	0	303	1	209
						420	9					1	8			
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									

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

02	11116 X	8555	-0-	-2561 B	-0-	8079	3	25	4	N	410	11	0	539	1	67
						451	9									
03	11966 X	11409	-0-	-557 B	-0-	277	1	10561	3	N	492	5	0	352	1	202
						30	4	541	9							
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									

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

02	5824 X	-0-	-0-	-5824 B	-0-					Y	261	236	1			115
03	6448 X	604	-0-	-5844 B	-0-	260	4	344	9	Y	313	250	1	1	8	177
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	2103 X	2103	-0-	-0- B	-0-	1810	3	293	9	Y	266	128	1			138
*07	3952 X	3952	-0-	-0- B	-0-	3393	3	10	4	Y	499	363	1			274
						549	9									

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

02	11116 X	8262	-0-	-2854 B	-0-	8262	3			N	-0-	54
03	11532 X	8873	-0-	-2659 B	-0-	8871	3	2	9	N	2	56
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

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

02	26068 X	21242	-0-	-4826 B	-0-	21242	3			N	-0-	-0-
03	29853 X	24724	-0-	-5129 B	-0-	24724	3			N	-0-	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1214	-0-	-578 B	-0-	400	1	121	3	N	630	20	0	560	1	149
							693	9					4	8			
03	2676	X	2676	-0-	-0- B	-0-	418	1	1878	3	N	345	6	0			488
							380	9									
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			

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

02	21560	X	16471	-0-	-5089 B	-0-	16443	3	28	4	N	-0-					-0-
03	23870	X	17023	-0-	-6847 B	-0-	17023	3			N	-0-					-0-
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-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

02	5934	X	5934	-0-	-0- B	-0-	5796	3	65	4	N	66	181	1			108
							73	9									
03	4512	X	4512	-0-	-0- B	-0-	4415	3	10	4	N	79	3	0			184
							87	9									
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

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

02	5516	X	4682	-0-	-834 B	-0-	3781	3	901	9	N	819	3	0	735	1	365
03	5890	X	3929	-0-	-1961 B	-0-	3318	3	611	9	N	555	3	0	549	1	368
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									

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

02	11452	X	4742	-0-	-6710 B	-0-	3423	3	1319	9	N	1199	5	0	725	1	646
03	10881	X	9085	-0-	-1796 B	-0-	7201	3	1884	9	N	1713	16	0	1772	1	568
													3	8			
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26656 X	21145	-0-	-5511 B	-0-	18211	3	2545	4	N	354	42	0	371	1	115
						389	9									
03	26474 X	19430	-0-	-7044 B	-0-	18766	3	196	4	N	425	47	0	370	1	123
						468	9									
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									

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

02	34513 X	34513	-0-	-0- B	-0-	34073	3	165	4	N	250	17	0	177	1	102
						275	9					3	8			
03	37087 X	37087	-0-	-0- B	-0-	36628	3	100	4	N	326	21	0	354	1	51
						359	9					2	8			
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

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

02	19348 X	11382	-0-	-7966 B	-0-	10416	3	966	9	N	878	17	0	932	1	315
03	21421 X	11169	-0-	-10252 B	-0-	10077	3	1092	9	N	993	175	0	736	1	394
												3	8			
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			

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

02	5292 X	4757	-0-	-535 B	-0-	489	1	3776	3	N	447	11	0	362	1	205
						492	9									
03	5859 X	5189	-0-	-670 B	-0-	425	1	4167	3	N	543	13	0	188	1	546
						597	9					1	8			
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									

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

02	11116 X	10563	-0-	-553 B	-0-	9607	3	956	9	N	869	868	1			271
03	13764 X	12626	-0-	-1138 B	-0-	11299	3	1327	9	N	1206	1204	1	6	8	267
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7420 X	4852	-0-	-2568 B	-0-	4430	3	422	9	N	384	3	0	179	1	559
												3	8			
03	3906 X	3887	-0-	-19 B	-0-	3441	3	446	9	N	405	173	1	1	8	790
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			

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

02	98588 X	74503	-0-	-24085 B	-0-	73234	3	403	4	N	787	291	0	546	1	261
						866	9					8	8			
03	102424 X	79114	-0-	-23310 B	-0-	77925	3	155	4	N	940	356	0	538	1	299
						1034	9					8	8			
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			

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

02	27748 X	12543	-0-	-15205 B	-0-	11766	3	353	4	N	385	14	0	180	1	532
						424	9					5	8			
03	22320 X	16371	-0-	-5949 B	-0-	14969	3	705	4	N	634	20	0	720	1	420
						697	9					6	8			
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

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
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

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

02	101892 X	71898	-0-	-29994 B	-0-	70924	3	362	4	N	556	79	0	539	1	201
						612	9					5	8			
03	106857 X	65953	-0-	-40904 B	-0-	65272	3	681	9	N	619	84	0	547	1	189
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			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16884 X	12978	-0-	-3906 B	-0-	536	1	11723	3	N	654	54	0	560	1	239
						719	9					1	8			
03	18693 X	12402	-0-	-6291 B	-0-	651	1	11112	3	N	581	56	0	556	1	205
						639	9					3	8			
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			

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

02	13132 X	8371	-0-	-4761 B	-0-	285	1	7625	3	N	419	34	0	359	1	248
						461	9					1	8			
03	12679 X	4119	-0-	-8560 B	-0-	117	1	3686	3	N	287	18	0	353	1	163
						316	9					1	8			
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									

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					269
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					269
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			

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

02	15820 X	10880	-0-	-4940 B	-0-	280	1	10186	3	N	287	361	1			148
						98	4	316	9							
03	16647 X	13618	-0-	-3029 B	-0-	310	1	12946	3	N	304	368	1			84
						28	4	334	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13244 X	11019	-0-	-2225 B	-0-	11019	3			N	-0-					-0-
03	13826 X	12411	-0-	-1415 B	-0-	12411	3			N	-0-					-0-
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-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

02	20776 X	19349	-0-	-1427 B	-0-	19349	3			N	-0-					-0-
03	22289 X	19501	-0-	-2788 B	-0-	19501	3			N	-0-					-0-
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-

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

02	4316 X	4316	-0-	-0- B	-0-	3210	3	1106	9	N	1005	3	0	738	1	598
												1	8			
03	1643 X	809	-0-	-834 B	-0-	531	3	278	9	N	253	370	1	8	8	473
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

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

02	23548 X	19942	-0-	-3606 B	-0-	19829	3	80	4	N	30	10	0	179	1	46
						33	9									
03	26071 X	20290	-0-	-5781 B	-0-	20174	3	40	4	N	69	12	0			103
						76	9									
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

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

02	21364 X	11726	-0-	-9638 B	-0-	671	1	10242	3	N	739	32	0	742	1	225
						813	9					1	8			
03	23653 X	11838	-0-	-11815 B	-0-	837	1	10205	3	N	724	35	0	743	1	166
						796	9					5	8			
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			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18060	X	12549	-0-	-5511 B	-0-	11944	3	605	9	N	550	37	0	369	1	261
													3	8			
03	19995	X	13301	-0-	-6694 B	-0-	12736	3	565	9	N	514	43	0	553	1	177
													2	8			
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

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21588	X	16928	-0-	-4660 B	-0-	685	1	14994	3	N	1135	24	0	1119	1	434
							1249	9									
03	23901	X	17817	-0-	-6084 B	-0-	868	1	15763	3	N	1078	28	0	1287	1	195
							1186	9					2	8			
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									

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
02	19740	X	15372	-0-	-4368 B	-0-	640	1	13850	3	N	802	48	0	552	1	286
							882	9					3	8			
03	21855	X	15769	-0-	-6086 B	-0-	775	1	14057	3	N	812	53	0	748	1	291
							44	4	893	9			6	8			
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			

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28868	X	25725	-0-	-3143 B	-0-	25725	3			N	-0-					-0-
03	31961	X	22771	-0-	-9190 B	-0-	22771	3			N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16660 X	16660	-0-	-0- B	-0-	438	1	14957	3	N	1150	24	0	1229	1	203
						1265	9					2	8			
03	18135 X	13396	-0-	-4739 B	-0-	372	1	11914	3	N	1009	106	0	877	1	228
						1110	9					1	8			
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			

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

02	6552 X	3432	-0-	-3120 B	-0-	120	1	2183	3	N	1026	904	1			355
						1129	9									
03	7254 X	1628	-0-	-5626 B	-0-	305	1	1323	9	N	1203	912	1			646
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									

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

02	T. A.	6150	-0-	6150 B	6150	6000	3	150	9	N	136	3	0			184
03	T. A.	6790	-0-	6790 B	12940	6662	3	128	9	N	116	4	0	178	1	117
												1	8			
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

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

02	10237 X	10237	-0-	-0- B	-0-	10053	3	184	9	N	167	6	0	340	1	36
03	17081 X	10455	-0-	-6626 B	-0-	10272	3	183	9	N	166	7	0			195
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	7682	-0-	-5398 B	-0-	7439	3	243	9	N	221	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			

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

02	11788 X	5425	-0-	-6363 B	-0-	4662	3	763	9	N	694	28	0	1124	1	62
												3	8			
03	10571 X	4761	-0-	-5810 B	-0-	3888	3	4	4	N	790	45	0	539	1	266
						869	9					2	8			
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132 X	5318	-0-	-814 B	-0-	208	1	4781	3	N	161	5	0	182	1	135
						152	4	177	9			5	8			
03	6758 X	5748	-0-	-1010 B	-0-	233	1	5173	3	N	247	6	0	177	1	199
						70	4	272	9							
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							

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

02	53368 X	42711	-0-	-10657 B	-0-	42078	3	258	4	N	341	135	0	360	1	71
						375	9									
03	57288 X	45563	-0-	-11725 B	-0-	44785	3	340	4	N	398	166	0	179	1	118
						438	9					6	8			
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			

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

02	30828 X	20758	-0-	-10070 B	-0-	19949	3	363	4	N	405	18	0	539	1	140
						446	9					2	8			
03	31899 X	23698	-0-	-8201 B	-0-	22711	3	460	4	N	479	23	0	361	1	233
						527	9					2	8			
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									

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

02	46312 X	32013	-0-	-14299 B	-0-	31736	3	64	4	N	194	63	0	182	1	62
						213	9					5	8			
03	48577 X	29366	-0-	-19211 B	-0-	29098	3	60	4	N	189	67	0	2	8	182
						208	9									
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			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19880 X	15839	-0-	-4041 B	-0-	15839	3			N	-0-					-0-
03	21390 X	16579	-0-	-4811 B	-0-	16579	3			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

02	13860 X	11619	-0-	-2241 B	-0-	10125	3	750	4	N	676	8	0	914	1	92
						744	9					2	8			
03	14415 X	12055	-0-	-2360 B	-0-	11101	3	185	4	N	699	10	0	383	1	398
						769	9									
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									

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

02	43260 X	37841	-0-	-5419 B	-0-	37563	3	105	4	N	157	53	0	181	1	100
						173	9									
03	45539 X	39018	-0-	-6521 B	-0-	38811	3	30	4	N	161	64	0			197
						177	9									
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

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

02	73808 X	59218	-0-	-14590 B	-0-	58922	3	80	4	N	196	59	0	180	1	146
						216	9					10	8			
03	77841 X	63327	-0-	-14514 B	-0-	63056	3	42	4	N	208	71	0	185	1	97
						229	9					1	8			
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	53518	-0-	-12632 B	-0-	53135	3	11	4	N	338	61	0	174	1	98
						372	9					5	8			
07	65565 X	56204	-0-	-9361 B	-0-	55695	3	319	4	N	173	51	0	2	8	218
						190	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46732	X	31901	-0-	-14831 B	-0-	31055	3	436	4	N	373	106	0	178	1	236
							410	9					12	8			
03	48639	X	30162	-0-	-18477 B	-0-	29369	3	356	4	N	397	115	0	366	1	148
							437	9					4	8			
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			

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

02	10528	X	4549	-0-	-5979 B	-0-	4508	3	10	4	N	28	1	0			153
							31	9									
03	10819	X	8052	-0-	-2767 B	-0-	8045	3	7	9	N	6	2	0	1	8	156
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									

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

02	44380	X	24503	-0-	-19877 B	-0-	24403	3	41	4	N	54	13	0	5	8	184
							59	9									
03	45477	X	37507	-0-	-7970 B	-0-	37401	3	42	4	N	58	24	0	1	8	217
							64	9									
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									

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

02	4760	X	2472	-0-	-2288 B	-0-	172	1	1552	3	N	680	10	0	915	1	328
							748	9									
03	4588	X	3156	-0-	-1432 B	-0-	263	1	2066	3	N	752	6	0	536	1	536
							827	9					2	8			
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10866	X	10866	-0-	-0- B	-0-	9430	3	180	4	N	1142	3	0	1591	1	123
							1256	9					5	8			
03	12159	X	12159	-0-	-0- B	-0-	10475	3	114	4	N	1427	1	0	1082	1	297
							1570	9					170	5			
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							

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

02	34216	X	30377	-0-	-3839 B	-0-	86	1	30272	3	Y	17	41	1	1	8	26
							19	9									
03	35092	X	9337	-0-	-25755 B	-0-	33	1	9270	3	Y	31	24	1			33
							34	9									
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

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

02	61964	X	44818	-0-	-17146 B	-0-	44208	3	200	4	N	373	48	0	179	1	230
							410	9					5	8			
03	64883	X	46891	-0-	-17992 B	-0-	46414	3	36	4	N	401	58	0	358	1	215
							441	9									
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			

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

02	66780	X	42558	-0-	-24222 B	-0-	121	1	42297	3	Y	27	71	1	1	8	44
							110	4	30	9							
03	68758	X	51026	-0-	-17732 B	-0-	182	1	50759	3	Y	36	40	1			40
							45	4	40	9							
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16576 X	2734	-0-	-13842 B	-0-	216	1	2473	3	N	35	25	0			136
						6	4	39	9							
03	17236 X	2443	-0-	-14793 B	-0-	104	1	2291	3	N	44	27	0			153
						48	9									
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									

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

02	39984 X	25809	-0-	-14175 B	-0-	73	1	25599	3	Y	111	71	1	1	8	127
						15	4	122	9							
03	41230 X	26560	-0-	-14670 B	-0-	94	1	26375	3	Y	81	116	1			92
						2	4	89	9							
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							

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

02	16576 X	13283	-0-	-3293 B	-0-	13216	3	64	4	N	3	3	0			108
						3	9									
03	18352 X	13990	-0-	-4362 B	-0-	13987	3	3	9	N	3	2	0			109
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

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

02	81312 X	21720	-0-	-59592 B	-0-	19744	3	180	4	N	1633	13	0	717	1	903
						1796	9									
03	90024 X	27134	-0-	-62890 B	-0-	25760	3	180	4	N	1085	19	0	1430	1	539
						1194	9									
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8316	X	7673	-0-	-643 B	-0-	6762	3	50	4	N	783	10	0	1278	1	235
							861	9					3	8			
03	10540	X	6346	-0-	-4194 B	-0-	5723	3	623	9	N	566	9	0	560	1	230
													2	8			
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	7501	-0-	-719 B	-0-	6222	3	1279	9	N	1163	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			

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

02	60004	X	44246	-0-	-15758 B	-0-	248	1	43721	3	N	172	95	0	183	1	53
							88	4	189	9							
03	62961	X	49927	-0-	-13034 B	-0-	310	1	49208	3	N	334	123	0			264
							42	4	367	9							
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	40657	-0-	-11393 B	-0-	300	1	39949	3	N	369	56	0	175	1	135
							2	4	406	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			

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

02	36064	X	31877	-0-	-4187 B	-0-	30478	3	912	4	N	443	131	0	169	1	258
							487	9									
03	39928	X	33675	-0-	-6253 B	-0-	32341	3	798	4	N	487	149	0	363	1	233
							536	9									
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									

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

02	38416	X	28582	-0-	-9834 B	-0-	278	1	27885	3	N	238	49	0	179	1	222
							157	4	262	9							
03	40052	X	29929	-0-	-10123 B	-0-	310	1	29284	3	N	261	60	0	180	1	243
							48	4	287	9							
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			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35000	X	23338	-0-	-11662 B	-0-	23315	3	23	9	N	21	8	0			161
03	36580	X	30753	-0-	-5827 B	-0-	30726	3	3	4	N	22	13	0	1	8	169
							24	9									
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									

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

02	11396	X	7500	-0-	-3896 B	-0-	6380	3	1120	9	N	1018	1300	1			526
03	12617	X	8461	-0-	-4156 B	-0-	7163	3	1298	9	N	1180	1458	1	3	8	245
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

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

02	13636	X	10802	-0-	-2834 B	-0-	10697	3	95	4	N	9	3	0			215
							10	9									
03	14136	X	8462	-0-	-5674 B	-0-	8436	3	5	4	N	19	2	0	171	1	61
							21	9									
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

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

02	27748	X	23194	-0-	-4554 B	-0-	23188	3	6	9	N	5	5	8			135
03	28644	X	24394	-0-	-4250 B	-0-	24393	3	1	9	N	1	1	8			135
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

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

02	31052	X	26642	-0-	-4410 B	-0-	168	1	24700	3	N	1582	46	0	1301	1	442
							34	4	1740	9							
03	34379	X	28107	-0-	-6272 B	-0-	26206	3	2	4	N	1726	53	0	1847	1	263
							1899	9					5	8			
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			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	32032 X	23019	-0-	-9013 B	-0-	23019 3		N	-0-			-0-
03	35588 X	28035	-0-	-7553 B	-0-	28035 3		N	-0-			-0-
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-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

02	44016 X	36941	-0-	-7075 B	-0-	36941 3		N	-0-			-0-
03	48732 X	38714	-0-	-10018 B	-0-	38714 3		N	-0-			-0-
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-

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

02	21196 X	15750	-0-	-5446 B	-0-	15670 3	80 4	N	-0-			-0-
03	21049 X	14637	-0-	-6412 B	-0-	14627 3	10 4	N	-0-			-0-
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-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

02	T. A.	9841	-0-	9841 B	9888	7560 3	2281 9	N	2074	12 0	1595 1	466
										1 8		
03	T. A.	6644	-0-	6644 B	16532	4696 3	1948 9	N	1771	10 0	1726 1	490
										11 8		
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						

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

02	36176 X	30554	-0-	-5622 B	-0-	30554 3		N	-0-			-0-
03	40052 X	32014	-0-	-8038 B	-0-	32014 3		N	-0-			-0-
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-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

02	38108 X	31799	-0-	-6309 B	-0-	31799 3		N	-0-			-0-
03	42191 X	32766	-0-	-9425 B	-0-	32766 3		N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42840	X	34898	-0-	-7942 B	-0-	34451	3	416	4	N	28	28	0			95
							31	9									
03	46438	X	37141	-0-	-9297 B	-0-	36636	3	336	4	N	154	40	0			209
							169	9									
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

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
02	26684	X	770	-0-	-25914 B	-0-	646	3	124	9	N	113	1	0	362	1	353
03	29543	X	17902	-0-	-11641 B	-0-	14533	3	100	4	N	2972	22	0	2920	1	375
							3269	9					8	8			
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			

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
02	8820	X	5394	-0-	-3426 B	-0-	3829	3	1565	9	N	1423	1	0	1709	1	321
													1	8			
03	9765	X	9044	-0-	-721 B	-0-	7128	3	1916	9	N	1742	5	0	1564	1	484
													10	8			
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

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
02	5600	X	4584	-0-	-1016 B	-0-	4408	3	176	9	N	160	191	1			242
03	6200	X	-0-	-0-	-6200 B	-0-					N	18	181	1			79
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

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
02	28448	X	24106	-0-	-4342 B	-0-	22355	3	1612	4	Y	126	15	0	118	1	37
							139	9					1	8			
03	31093	X	25116	-0-	-5977 B	-0-	23357	3	1653	4	Y	96	22	0	52	1	59
							106	9									
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	25191	-0-	-1239 B	-0-	24931	3	260	9	Y	236	12	0	195	1	29
07	26691	X	23239	-0-	-3452 B	-0-	23130	3	109	9	Y	99	85	1			43

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22344 X	17618	-0-	-4726 B	-0-	17465	3	153	9	Y	139	12	0	133	1	43
												1	8			
03	23095 X	19907	-0-	-3188 B	-0-	19732	3	175	9	Y	159	19	0	71	1	112
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

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

02	28336 X	25390	-0-	-2946 B	-0-	21419	3	3829	4	Y	129	24	0	112	1	36
						142	9					1	8			
03	29853 X	24278	-0-	-5575 B	-0-	20730	3	3412	4	Y	124	32	0	54	1	74
						136	9									
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	20874	-0-	-6336 B	-0-	20608	3	266	9	Y	242	22	0	191	1	29
07	28117 X	21192	-0-	-6925 B	-0-	21019	3	65	4	Y	98	84	1			43
						108	9									

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

02	18732 X	14268	-0-	-4464 B	-0-	14268	3			N	-0-					-0-
03	19809 X	19149	-0-	-660 B	-0-	19056	3	93	4	N	-0-					-0-
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-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

02	102900 X	33153	-0-	-69747 B	-0-	279	1	32874	3	N	-0-					-0-
03	89683 X	31809	-0-	-57874 B	-0-	310	1	31495	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
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-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

02	5970 X	5970	-0-	-0- B	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
03	6834 X	6834	-0-	-0- B	-0-	6834	3			N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15120	X	12536	-0-	-2584 B	-0-	24	1	11562	3	N	864	8	0	1130	1	284
							950	9									
03	15500	X	11794	-0-	-3706 B	-0-	10601	3	21	4	N	1065	23	0	881	1	445
							1172	9									
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									

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

02	12348	X	7834	-0-	-4514 B	-0-	7182	3	652	9	N	593	34	0	524	1	525
03	13671	X	8280	-0-	-5391 B	-0-	7503	3	50	4	N	661	40	0	867	1	279
							727	9									
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									

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

02	24360	X	21295	-0-	-3065 B	-0-	21137	3	158	9	Y	144	17	0	133	1	43
													1	8			
03	24397	X	22843	-0-	-1554 B	-0-	22660	3	183	9	Y	166	26	0	71	1	112
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	16124	-0-	-7456 B	-0-	15856	3	268	9	Y	244	14	0	201	1	29
07	23591	X	20107	-0-	-3484 B	-0-	20008	3	99	9	Y	90	80	1			39

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

02	23044	X	14264	-0-	-8780 B	-0-	13257	3	1007	9	N	915	858	0	82	1	148
													1	8			
03	16101	X	16101	-0-	-0- B	-0-	14520	3	345	4	N	1124	979	0	2	8	291
							1236	9									
04	17324	X	17324	-0-	-0- B	-0-	15879	3	20	4	N	1295	19	0	1181	1	383
							1425	9					3	8			
05	15163	X	6889	-0-	-8274 B	-0-	6189	3	223	4	N	434	5	0	534	1	278
							477	9									
06	14340	X	495	-0-	-13845 B	-0-	189	4	306	9	N	278					278
07	14818	X	-0-	-0-	-14818 B	-0-					N	-0-	2	8			276

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

02	42952	X	29122	-0-	-13830 B	-0-	27187	3	1862	4	Y	66	26	0	28	1	32
							73	9									
03	42842	X	30017	-0-	-12825 B	-0-	28385	3	1584	4	Y	44	18	0	26	1	32
							48	9									
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	28461	-0-	-4269 B	-0-	26102	3	2160	4	Y	181	25	0	97	1	59
							199	9									
07	32240	X	27894	-0-	-4346 B	-0-	25612	3	2153	4	Y	117	94	1			82
							129	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
02	34384 X	30091	-0-	-4293 B	-0-	28321	3	1458	4	Y	284	50	0	168	1	188
						312	9									
03	45446 X	32367	-0-	-13079 B	-0-	30346	3	1522	4	Y	454	30	0	152	1	460
						499	9									
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	29444	-0-	-4426 B	-0-	27326	3	1455	4	Y	603	35	0	499	1	69
						663	9									
07	33325 X	28319	-0-	-5006 B	-0-	26645	3	1500	4	Y	158	116	1			111
						174	9									

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

02	32004 X	24102	-0-	-7902 B	-0-	21824	3	2145	4	Y	121	15	0	115	1	36
						133	9					1	8			
03	34720 X	25423	-0-	-9297 B	-0-	24028	3	1268	4	Y	115	23	0	54	1	74
						127	9									
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									

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

*08	73305 X	73305	-0-	-0- B	-0-	72473	3	832	9	Y	756	8	0	788	1	275
*09	66723 X	66723	-0-	-0- B	-0-	65913	3	810	9	Y	736	11	0	476	1	524
*10	64618 X	64618	-0-	-0- B	-0-	63623	3	301	4	Y	631	1057	1			98
						694	9									
*11	62223 X	62223	-0-	-0- B	-0-	61189	3	1034	9	Y	940	50	0	491	1	497
*12	29392 X	29392	-0-	-0- B	-0-	28816	3	576	9	Y	524	37	0	736	1	246
												2	8			
*01	6055 X	6055	-0-	-0- B	-0-	5834	3	221	9	Y	201	11	0	373	1	62
												1	8			
*02	4564 X	1679	-0-	-2885 B	-0-	1442	3	237	9	Y	215	3	0	104	1	170
*03	5053 X	-0-	-0-	-5053 B	-0-					Y	1	138	1			33
*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-

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

02	23815 X	23815	-0-	-0- B	-0-	22668	3	1133	4	N	13	6	0			59
						14	9									
03	25223 X	25223	-0-	-0- B	-0-	23967	3	1237	4	N	17	17	0			59
						19	9									
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									

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
02	29876 X	21754	-0-	-8122 B	-0-	20230	3	1506	4	N	16	10	0			58
						18	9									
03	31093 X	25328	-0-	-5765 B	-0-	23541	3	1775	4	N	11	10	0			59
						12	9									
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									

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

02	22736 X	17249	-0-	-5487 B	-0-	16461	3	215	4	Y	521	40	0	460	1	221
						573	9									
03	21111 X	18526	-0-	-2585 B	-0-	17790	3	30	4	Y	642	49	0	491	1	323
						706	9									
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

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

*08	42681 X	42681	-0-	-0- B	-0-	39753	3	2924	4	Y	4	4	0	2	1	-0-
						4	9									
*09	39124 X	39124	-0-	-0- B	-0-	36608	3	2512	4	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
*10	37029 X	37029	-0-	-0- B	-0-	34230	3	2752	4	Y	43	36	1			7
						47	9									
*11	45570 X	38007	-0-	-7563 B	-0-	35080	3	2750	4	Y	161	17	0	70	1	81
						177	9									
*12	45353 X	36356	-0-	-8997 B	-0-	33110	3	3080	4	Y	151	25	0	143	1	64
						166	9									
*01	41536 X	34211	-0-	-7325 B	-0-	31242	3	2750	4	Y	199	33	0	175	1	54
						219	9					1	8			
*02	36512 X	30114	-0-	-6398 B	-0-	27459	3	2530	4	Y	114	27	0	71	1	70
						125	9									
*03	39277 X	31930	-0-	-7347 B	-0-	28716	3	3080	4	Y	122	15	0	57	1	120
						134	9									
*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	28692	-0-	-4664 B	-0-	25234	3	3191	4	Y	243	157	1			86
						267	9									

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

02	37436 X	28424	-0-	-9012 B	-0-	28424	3	N	-0-			-0-
03	41199 X	30306	-0-	-10893 B	-0-	30306	3	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22485 X	22485	-0-	-0- B	-0-	22485	3			N	-0-					-0-
03	24529 X	24529	-0-	-0- B	-0-	24529	3			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

02	28196 X	22267	-0-	-5929 B	-0-	22267	3			N	-0-					-0-
03	29760 X	23516	-0-	-6244 B	-0-	23516	3			N	-0-					-0-
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-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

02	28756 X	23608	-0-	-5148 B	-0-	22386	3	1200	4	N	20	13	0	1	8	75
						22	9									
03	30163 X	25159	-0-	-5004 B	-0-	23904	3	1243	4	N	11	11	0			75
						12	9									
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									

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

02	35308 X	12177	-0-	-23131 B	-0-	12177	3			N	-0-					-0-
03	36332 X	12798	-0-	-23534 B	-0-	12798	3			N	-0-					-0-
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-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

02	9140 X	9140	-0-	-0- B	-0-	491	1	7491	3	N	1051	3	0	1273	1	231
						2	4	1156	9			2	8			
03	10323 X	8976	-0-	-1347 B	-0-	552	1	7587	3	N	710	4	0	693	1	244
						56	4	781	9							
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13585 X	13585	-0-	-0- B	-0-	13577	3	8	9	N	7	6	0			116
03	16151 X	10889	-0-	-5262 B	-0-	10889	3			N	-0-	1	0			115
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

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

02	10917 X	10917	-0-	-0- B	-0-	10908	3	9	9	N	8	8	0			104
03	11726 X	11726	-0-	-0- B	-0-	11717	3	1	4	N	7	7	0			104
						8	9									
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									

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

02	40544 X	31516	-0-	-9028 B	-0-	29884	3	1632	9	N	1484	259	0	1105	1	241
												2	8			
03	41726 X	31819	-0-	-9907 B	-0-	30305	3	1514	9	N	1376	282	0	1106	1	219
												10	8			
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			

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

02	T. A.	37348	-0-	37348 B	37348	35562	3	1786	9	N	1624	154	0	1291	1	406
												1	8			
03	T. A.	38320	-0-	38320 B	75668	36496	3	1824	9	N	1658	171	0	1468	1	423
												2	8			
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			

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

02	19796 X	11912	-0-	-7884 B	-0-	10274	3	420	4	N	1107	27	0	1443	1	138
						1218	9					3	8			
03	21917 X	17696	-0-	-4221 B	-0-	15846	3	120	4	N	1573	41	0	1253	1	417
						1730	9									
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13076 X	4991	-0-	-8085 B	-0-	3747	3	1244	9	N	1131	12	0	1094	1	485
03	10664 X	5374	-0-	-5290 B	-0-	4465	3	909	9	N	826	17	0	543	1	746
												5	8			
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			

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

02	20664 X	16413	-0-	-4251 B	-0-	16155	3	65	4	Y	175	25	0	203	1	69
						193	9									
03	21731 X	16339	-0-	-5392 B	-0-	15833	3	185	4	Y	292	28	0	189	1	144
						321	9									
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			

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

02	10444 X	8050	-0-	-2394 B	-0-	7054	3	996	9	Y	905	9	0	593	1	511
03	12617 X	8402	-0-	-4215 B	-0-	7445	3	957	9	Y	870	16	0	177	1	1185
												3	8			
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			

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

02	T. A.	17475	-0-	17475 B	17475	17381	3	15	4	Y	72	33	0	40	1	18
						79	9									
03	T. A.	18727	-0-	18727 B	36202	18632	3	7	4	Y	80	41	0	36	1	21
						88	9									
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20526 X	20526	-0-	-0- B	-0-	18216	3	470	4	N	1673	23	0	1919	1	285
						1840	9					3	8			
03	19605 X	19605	-0-	-0- B	-0-	17234	3	310	4	N	1874	24	0	1527	1	428
						2061	9					180	5			
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									

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

02	T. A.	34956	-0-	34956 B	34956	32702	3	108	4	N	1951	233	0	1635	1	384
						2146	9									
03	T. A.	37760	-0-	37760 B	72716	35312	3	2448	9	N	2225	270	0	2025	1	309
												5	8			
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			

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

02	T. A.	6925	-0-	6925 B	40525	5902	3	1023	9	Y	930	8	0	1150	1	526
03	T. A.	6499	-0-	6499 B	47024	5531	3	968	9	Y	880	43	0	182	1	1178
												3	8			
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

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

02	54600 X	NO RPT	-0-	-54600 B	-0-					N	NO RPT					368
03	59365 X	NO RPT	-0-	-59365 B	-0-					N	NO RPT					368
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					368
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					368
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			

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

02	8344 X	245	-0-	-8099 B	-0-	245	3			Y	-0-	52	1			-0-
03	11997 X	1050	-0-	-10947 B	-0-	973	3	77	9	Y	70	2	0			68
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 W	18899	-0-	18899 B	65512	18822	3	77	9	N	70	191	1			41
03	0 W	20974	-0-	20974 B	86486	20912	3	62	9	N	56	1	8			96
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

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

02	T. A.	34363	-0-	34363 B	34363	33678	3	650	4	N	32	32	0			43
						35	9									
03	T. A.	35836	-0-	35836 B	70199	35172	3	500	4	N	149	46	0			146
						164	9									
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

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

02	13412 X	10590	-0-	-2822 B	-0-	7811	3	550	4	N	2026	7	0	1930	1	349
						2229	9					3	8			
03	14849 X	11372	-0-	-3477 B	-0-	8558	3	190	4	N	2385	209	0	1912	1	613
						2624	9									
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									

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

02	T. A.	17720	-0-	17720 B	62459	17048	3	672	9	N	611	73	0	551	1	203
												4	8			
03	T. A.	19889	-0-	19889 B	82348	19127	3	762	9	N	693	85	0	546	1	261
												4	8			
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			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
02	16088	X	16088	-0-	-0- B	-0-	15526	3	324	4	N	216	17	0	184	1	199
							238	9									
03	17143	X	15372	-0-	-1771 B	-0-	14745	3	287	4	N	309	22	0			486
							340	9									
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									

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

02	51268	X	39691	-0-	-11577 B	-0-	38591	3	1100	9	N	1000	190	0	739	1	236
													5	8			
03	55490	X	41835	-0-	-13655 B	-0-	40677	3	1158	9	N	1053	216	0	718	1	351
													4	8			
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			

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

02	0	W	16001	-0-	16001 B	44847	15495	3	506	9	N	460	27	0	534	1	104
													1	8			
03	60786	X	15939	-0-	-44847 B	-0-	15513	3	426	9	N	387	29	0	341	1	118
													3	8			
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			

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

02	11340	X	9576	-0-	-1764 B	-0-	249	1	7530	3	N	1456	7	0	1524	1	267
							195	4	1602	9							
03	12555	X	4304	-0-	-8251 B	-0-	113	1	3807	3	N	272	13	0	347	1	178
							85	4	299	9			1	8			
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
02	18340 X	14105	-0-	-4235 B	-0-	12601	3	750	4	N	685	4	0	699	1	159
						754	9					6	8			
03	19282 X	NO RPT	-0-	-19282 B	-0-					N	NO RPT					159
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			

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

02	16268 X	11030	-0-	-5238 B	-0-	9662	3	1368	9	N	1244	773	0	324	1	270
												2	8			
03	18011 X	12832	-0-	-5179 B	-0-	11212	3	1620	9	N	1473	20	0	1387	1	333
												3	8			
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			

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

02	11384 X	11384	-0-	-0- B	-0-	425	1	9527	3	N	1302	5	0	1829	1	178
						1432	9					6	8			
03	12016 X	12016	-0-	-0- B	-0-	559	1	9903	3	N	1255	6	0	1103	1	318
						173	4	1381	9			6	8			
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									

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

02	0 W	50336	-0-	50336 B	107338	49601	3	56	4	N	617	195	0	532	1	134
						679	9									
03	160095 X	52757	-0-	-107338 B	-0-	52001	3	756	9	N	687	292	0	370	1	151
												8	8			
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			

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
02	34916 X	26519	-0-	-8397 B	-0-	21976	3	4543	9	N	4130	86	0	3911	1	989
												2	8			
03	38657 X	27800	-0-	-10857 B	-0-	23011	3	4789	9	N	4354	96	0	3213	1	2006
												28	8			
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			

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

02	16636 X	16636	-0-	-0- B	-0-	15141	3	245	4	N	1136	25	0	1266	1	192
						1250	9					2	8			
03	17608 X	13393	-0-	-4215 B	-0-	12328	3	145	4	N	836	22	0	777	1	229
						920	9									
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									

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

02	18788 X	18764	-0-	-24 B	-0-	1887	1	14737	3	N	1945	25	0	2168	1	521
						2140	9					10	8			
03	19871 X	18982	-0-	-889 B	-0-	2941	1	13829	3	N	1925	25	0	2001	1	420
						94	4	2118	9							
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

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

02	20300 X	15589	-0-	-4711 B	-0-	661	1	13323	3	N	1032	34	0	1323	1	109
						470	4	1135	9							
03	15314 X	14007	-0-	-1307 B	-0-	697	1	12082	3	N	1012	57	0	687	1	231
						115	4	1113	9			36	5	1	8	
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									

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
02	32872 X	26846	-0-	-6026 B	-0-	25514	3	1332	9	N	1211	1207	0	67	1	11
												1	8			
03	36394 X	27947	-0-	-8447 B	-0-	26584	3	1363	9	N	1239	1237	0	3	8	10
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			

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

02	10024 X	9972	-0-	-52 B	-0-	9659	3	25	4	N	262	14	0	385	1	173
						288	9					8	8			
03	11098 X	9526	-0-	-1572 B	-0-	9197	3	20	4	N	281	11	0	371	1	72
						309	9									
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

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

02	14196 X	10302	-0-	-3894 B	-0-	232	1	10070	3	N	-0-					-0-
03	16659 X	16659	-0-	-0- B	-0-	310	1	11293	3	N	-0-					-0-
						5056	4									
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									

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

02	26404 X	NO RPT	-0-	-26404 B	-0-					N	NO RPT					85
03	14384 X	NO RPT	-0-	-14384 B	-0-					N	NO RPT					85
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							

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

02	42812 X	36746	-0-	-6066 B	-0-	32243	3	4503	9	N	4094	102	0	3805	1	976
												2	8			
03	47399 X	NO RPT	-0-	-47399 B	-0-					N	NO RPT					976
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			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41664	X	NO RPT	-0-	-41664 B	-0-					N	NO RPT					236
03	22072	X	NO RPT	-0-	-22072 B	-0-					N	NO RPT					236
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

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
02	45668	X	35281	-0-	-10387 B	-0-	33027	3	1751	4	N	457	45	0	363	1	315
							503	9									
03	49724	X	36449	-0-	-13275 B	-0-	34457	3	1402	4	N	536	64	0	375	1	412
							590	9									
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									

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
02	29792	X	18695	-0-	-11097 B	-0-	280	1	15088	3	N	2340	199	0	2228	1	162
							753	4	2574	9							
03	27404	X	16291	-0-	-11113 B	-0-	310	1	13191	3	N	2395	88	0	2243	1	226
							155	4	2635	9							
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									

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
02	15960	X	10443	-0-	-5517 B	-0-	9296	3	1147	9	N	1043	574	0	294	1	268
													2	8			
03	15128	X	10731	-0-	-4397 B	-0-	9280	3	1451	9	N	1319	12	0	1273	1	299
													3	8			
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			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20720 X	18945	-0-	-1775 B	-0-	678	1	13527	3	N	2947	69	0	2642	1	235
						1498	4	3242	9			1	8			
03	31558 X	18570	-0-	-12988 B	-0-	865	1	14598	3	N	2488	109	0	1883	1	649
						370	4	2737	9			78	5	4	8	
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									

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

02	29232 X	22164	-0-	-7068 B	-0-	20910	3	1254	9	N	1140	1136	0	60	1	10
												1	8			
03	32364 X	22410	-0-	-9954 B	-0-	21197	3	1213	9	N	1103	1100	0	3	8	10
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			

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

02	18592 X	12375	-0-	-6217 B	-0-	9659	3	505	4	N	2010	56	0	1823	1	131
						2211	9									
03	22816 X	15420	-0-	-7396 B	-0-	12336	3	210	4	N	2613	61	0	2433	1	250
						2874	9									
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									

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

02	SHUT IN	40369	-0-	40369 B	856371	40367	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	SHUT IN	38021	-0-	38021 B	894392	38018	3	3	9	N	3	3	0			-0-
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-

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
*08	SHUT IN	116651	-0-	116651 B	878911	115344	3	855	4	Y	411	272	0	261	1	13
						452	9									
*09	966516 X	87605	-0-	-878911 B	-0-	86612	3	678	4	Y	286	206	0	76	1	17
						315	9									
*10	79595 X	79595	-0-	-0- B	-0-	78662	3	657	4	Y	251	213	0	50	1	4
						276	9					1	8			
*11	130740 X	71241	-0-	-59499 B	-0-	70506	3	570	4	Y	150	131	1			23
						165	9									
*12	121985 X	66235	-0-	-55750 B	-0-	65276	3	390	4	Y	517	406	1			134
						569	9									
*01	85064 X	58952	-0-	-26112 B	-0-	58319	3	76	4	Y	506	159	0	339	1	142
						557	9									
*02	76832 X	49734	-0-	-27098 B	-0-	48691	3	208	4	Y	759	143	0	545	1	211
						835	9					2	8			
*03	79608 X	50693	-0-	-28915 B	-0-	49780	3	40	4	Y	794	200	0	636	1	169
						873	9									
*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			

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

*08	SHUT IN	89570	-0-	89570 B	818951	86728	3	829	4	Y	1830	205	0	1673	1	151
						2013	9									
*09	894513 X	75562	-0-	-818951 B	-0-	73080	3	639	4	Y	1675	173	0	1323	1	330
						1843	9									
*10	67213 X	67213	-0-	-0- B	-0-	64864	3	652	4	Y	1543	176	0	1534	1	139
						1697	9					24	8			
*11	123810 X	58754	-0-	-65056 B	-0-	56904	3	593	4	Y	1143	1105	1			177
						1257	9									
*12	106268 X	54366	-0-	-51902 B	-0-	53469	3	162	4	Y	668	672	1			173
						735	9									
*01	67177 X	49159	-0-	-18018 B	-0-	48133	3	78	4	Y	862	200	0	565	1	270
						948	9									
*02	60676 X	40852	-0-	-19824 B	-0-	40192	3	27	4	Y	575	179	0	530	1	135
						633	9					1	8			
*03	67177 X	42386	-0-	-24791 B	-0-	41688	3	26	4	Y	611	181	0	443	1	122
						672	9									
*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			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38276	X	19259	-0-	-19017 B	-0-	16038	3	3221	9	N	2928	92	0	2560	1	273
													3	8			
03	42377	X	11852	-0-	-30525 B	-0-	9979	3	1873	9	N	1703	72	0	1737	1	150
													17	8			
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			

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

02	0	W	16022	-0-	16022 B	16022	14113	3	1759	4	Y	136	9	0	133	1	43
							150	9					1	8			
03	0	W	16422	-0-	16422 B	32444	14717	3	1536	4	Y	154	13	0	71	1	112
							169	9					1	8			
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	15006	-0-	-2934 B	-0-	12793	3	1950	4	Y	239	8	0	202	1	29
							263	9									
07	17732	X	14042	-0-	-3690 B	-0-	12179	3	1755	4	Y	98	84	1			43
							108	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

02	48356	X	38046	-0-	-10310 B	-0-	35517	3	1992	4	N	488	136	0	184	1	311
							537	9									
03	50871	X	40545	-0-	-10326 B	-0-	38327	3	1660	4	N	507	158	0	377	1	283
							558	9									
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									

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

02	31298	X	31298	-0-	-0- B	-0-	24790	3	6508	9	N	5916	2508	0	3053	1	457
													35	8			
03	40159	X	40159	-0-	-0- B	-0-	32667	3	7492	9	N	6811	6810	0	1	8	457
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			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31771 X	31771	-0-	-0- B	-0-	22918	3	547	4	N	7551	2857	0	5016	1	606
						8306	9					46	8			
03	34988 X	34988	-0-	-0- B	-0-	27466	3	7522	9	N	6838	6838	0	1	8	605
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			

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

02	28308 X	18769	-0-	-9539 B	-0-	107	1	18042	3	N	505	1	0	552	1	17
						64	4	556	9			3	8			
03	31341 X	18808	-0-	-12533 B	-0-	39	1	17946	3	N	714	1	0	599	1	112
						38	4	785	9			2	8			
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									

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

02	29652 X	20470	-0-	-9182 B	-0-	111	1	18713	3	N	1314	6	0	1453	1	46
						201	4	1445	9			7	8			
03	32829 X	19949	-0-	-12880 B	-0-	41	1	18615	3	N	1143	7	0	996	1	184
						36	4	1257	9			2	8			
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									

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

02	29680 X	11984	-0-	-17696 B	-0-	476	1	9529	3	N	1185	23	0	1189	1	201
						675	4	1304	9			2	8			
03	32860 X	11873	-0-	-20987 B	-0-	527	1	7822	3	N	1349	26	0	1173	1	351
						2040	4	1484	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11060 X	5816	-0-	-5244 B	-0-	180	1	3444	3	N	1729	7	0	1658	1	317
						290	4	1902	9							
03	11470 X	1053	-0-	-10417 B	-0-	91	1	490	3	N	384	20	0	430	1	249
						50	4	422	9			2	8			
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									

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

02	26908 X	21361	-0-	-5547 B	-0-	21361	3			N	-0-					-0-
03	34162 X	22518	-0-	-11644 B	-0-	22518	3			N	-0-					-0-
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-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

02	27608 X	12654	-0-	-14954 B	-0-	33	1	9311	3	N	2495	5	0	2016	1	444
						565	4	2745	9			30	8			
03	30566 X	17318	-0-	-13248 B	-0-	12	1	12834	3	N	3767	16	0	3276	1	411
						328	4	4144	9			64	8			
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			

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

02	20664 X	12232	-0-	-8432 B	-0-	11650	3	117	4	N	423	5	0	257	1	161
						465	9									
03	18507 X	12784	-0-	-5723 B	-0-	12057	3	110	4	N	561	10	0	531	1	180
						617	9					1	8			
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 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
02	47824 X	6926	-0-	-40898 B	-0-	6636	3	67	4	N	203	4	0	159	1	89
						223	9									
03	19747 X	16924	-0-	-2823 B	-0-	16407	3	120	4	N	361	19	0	319	1	112
						397	9									
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	7657 X	NO RPT	-0-	-7657 B	-0-					N	NO RPT					150

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

02	47124 X	36142	-0-	-10982 B	-0-	36142	3			N	-0-					-0-
03	50065 X	38193	-0-	-11872 B	-0-	38193	3			N	-0-					-0-
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-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

02	28952 X	14880	-0-	-14072 B	-0-	554	1	12816	3	N	873	27	0	1025	1	147
						550	4	960	9			1	8			
03	22723 X	11559	-0-	-11164 B	-0-	541	1	9060	3	N	680	5	0	643	1	179
						1210	4	748	9							
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							

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

02	21420 X	15980	-0-	-5440 B	-0-	575	1	14385	2	N	927	1107	1			370
						1020	9									
03	24087 X	16002	-0-	-8085 B	-0-	729	1	14018	2	N	1141	1099	1			412
						1255	9									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31220 X	20255	-0-	-10965 B	-0-	17516	3	2739	9	N	2490	16	0	2587	1	273
												3	8			
03	34565 X	18829	-0-	-15736 B	-0-	16538	3	2291	9	N	2083	22	0	2123	1	190
												21	8			
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

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

02	25222 X	25222	-0-	-0- B	-0-	20721	3	4501	9	N	4092	3633	0	431	1	27
												82	8			
03	25125 X	25125	-0-	-0- B	-0-	20647	3	4478	9	N	4071	3894	0	64	8	113
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							

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

02	30716 X	21005	-0-	-9711 B	-0-	16842	3	1388	4	N	2523	185	0	2552	1	255
						2775	9					1	8			
03	32147 X	13216	-0-	-18931 B	-0-	10996	3	170	4	N	1864	47	0	1489	1	495
						2050	9					85	5	3	8	
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

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

02	40264 X	2218	-0-	-38046 B	-0-	1403	3	275	4	N	491	68	0	457	1	58
						540	9									
03	20739 X	4653	-0-	-16086 B	-0-	2790	3	104	4	N	1599	33	0	1087	1	535
						1759	9					2	8			
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 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
02	23128 X	11658	-0-	-11470 B	-0-	10109	3	1549	9	N	1408	1405	0	1	8	29
03	25606 X	24025	-0-	-1581 B	-0-	21146	3	2879	9	N	2617	2581	0			65
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									

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

02	25452 X	12975	-0-	-12477 B	-0-	11248	3	1727	9	N	1570	1567	0	4	8	73
03	28179 X	14507	-0-	-13672 B	-0-	12593	3	1914	9	N	1740	1631	0	1	8	108
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			

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

02	35812 X	22300	-0-	-13512 B	-0-	125	1	17910	3	N	2423	489	0	2619	1	263
						1600	4	2665	9			3	8			
03	39649 X	20264	-0-	-19385 B	-0-	623	1	16663	3	N	2278	227	0	1611	1	700
						472	4	2506	9			3	8			
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							

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

02	18872 X	12348	-0-	-6524 B	-0-	10980	3	1368	9	N	1244	751	0	323	1	282
												2	8			
03	20894 X	14016	-0-	-6878 B	-0-	12353	3	1663	9	N	1512	42	0	1413	1	336
												3	8			
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			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32004 X	25262	-0-	-6742 B	-0-	23279	3	1983	9	N	1803	1799	0	60	1	10
												1	8			
03	35433 X	26977	-0-	-8456 B	-0-	24962	3	2015	9	N	1832	1819	0	3	8	10
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			

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

02	11396 X	7960	-0-	-3436 B	-0-	176	1	6640	3	N	940	7	0	1037	1	172
						110	4	1034	9							
03	12617 X	2770	-0-	-9847 B	-0-	107	1	2049	3	N	522	155	0	286	1	251
						40	4	574	9			2	8			
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									

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

02	41244 X	33480	-0-	-7764 B	-0-	33480	3			N	-0-					-0-
03	44919 X	35653	-0-	-9266 B	-0-	35653	3			N	-0-					-0-
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-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

02	61712 X	46711	-0-	-15001 B	-0-	45430	3	430	4	N	774	167	0	536	1	268
						851	9					3	8			
03	68324 X	48788	-0-	-19536 B	-0-	47805	3	62	4	N	837	201	0	539	1	363
						921	9					2	8			
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			

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

02	13748 X	1580	-0-	-12168 B	-0-	32	1	1547	3	N	1	112	1			-0-
						1	9									
03	17174 X	-0-	-0-	-17174 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53508 X	4954	-0-	-48554 B	-0-	4720	3	8	4	N	205	4	0	130	1	71
						226	9									
03	59241 X	19432	-0-	-39809 B	-0-	19030	3	90	4	N	284	3	0	260	1	92
						312	9									
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									

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

02	42896 X	16845	-0-	-26051 B	-0-	16260	3	172	4	N	375	3	0	534	1	151
						413	9									
03	47492 X	18793	-0-	-28699 B	-0-	17988	3	100	4	N	641	4	0	360	1	277
						705	9									
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									

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

02	74141 X	74141	-0-	-0- B	-0-	74141	3			N	-0-					-0-
03	76568 X	76568	-0-	-0- B	-0-	76568	3			N	-0-					-0-
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-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

02	47464 X	47464	-0-	-0- B	-0-	44270	3	2470	4	N	658	89	0	369	1	310
						724	9									
03	49199 X	49199	-0-	-0- B	-0-	46303	3	1995	4	N	819	125	0	548	1	456
						901	9									
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									

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

02	16828 X	15161	-0-	-1667 B	-0-	13062	3	2099	9	N	1908	1883	0			25
03	18631 X	17539	-0-	-1092 B	-0-	15439	3	2100	9	N	1909	19	0	1429	1	486
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	722 X	722	-0-	-0- B	-0-	326	3	396	9	N	360	292	1	51	8	17
03	130 X	130	-0-	-0- B	-0-	75	3	55	9	N	50	29	8			38
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									

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

02	20384 X	14311	-0-	-6073 B	-0-	13456	3	30	4	N	750	13	0	569	1	167
						825	9					1	8			
03	19964 X	13663	-0-	-6301 B	-0-	13198	3	465	9	N	423	31	0	320	1	239
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

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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.	NO RPT	-0-	-0- B	135870					Y	NO RPT					2

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

02	SHUT IN	22539	-0-	22539 B	22539	87	1	22122	3	Y	198	20	0	5	8	173
						112	4	218	9							
03	SHUT IN	40322	-0-	40322 B	62861	893	1	35981	3	Y	1812	161	0	1493	1	250
						1455	4	1993	9			81	8			
*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	NO RPT	-0-	-204755 B	-0-					Y	NO RPT					89

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		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							

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		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	T. A.		108934	-0-	108934 B	289888	294	1	99293	3	Y	8237	8361	1			167
							286	4	9061	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
02	163492	X	100385	-0-	-63107 B	-0-	97991	3	2394	9	N	2176	117	0	1862	1	546
													5	8			
03	181009	X	94510	-0-	-86499 B	-0-	92006	3	2504	9	N	2276	119	0	2228	1	467
													8	8			
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			

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
02	173180	X	105062	-0-	-68118 B	-0-	100394	3	4668	9	N	4244	1826	0	2196	1	406
03	191735	X	100805	-0-	-90930 B	-0-	96171	3	4634	9	N	4213	1854	0	2414	1	351
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

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		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	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	269698					Y	NO RPT					67

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	30463	-0-	30463 B	30463	119	1	30161	3	Y	28	27	0			1
						152	4	31	9							
03	SHUT IN	64440	-0-	64440 B	94903	64074	3	366	9	Y	333	287	0	38	1	7
												2	8			
*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	NO RPT	-0-	-186682 B	-0-					Y	NO RPT					15

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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	NO RPT	-0-	-149761 B	-0-					Y	NO RPT					52

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

02	65884 X	60047	-0-	-5837 B	-0-	54006	3	6041	9	N	5492	5492	0	73	1	-0-
03	72943 X	51529	-0-	-21414 B	-0-	46217	3	76	4	N	4760	4548	0			212
						5236	9									
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

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	157991 X	157991	-0-	-0- B	-0-	131308	3	26683	9	N	24257	22614	0	1407	1	204
												32	8			
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	NO RPT	-0-	-148769 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	173034	-0-	173034 B	173034	144336	3	28698	9	N	26089	22657	0	2939	1	427
												66	8			
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	NO RPT	-0-	-151900 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71372 X	55961	-0-	-15411 B	-0-	48173	3	400	4	N	6716	5797	0	773	1	205
						7388	9					13	8			
03	79019 X	49763	-0-	-29256 B	-0-	43550	3	51	4	N	5602	5389	0	22	8	396
						6162	9									
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

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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	133486 X	NO RPT	-0-	-133486 B	-0-					N	NO RPT					672

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

02	99232 X	61463	-0-	-37769 B	-0-	53489	3	7974	9	N	7249	7249	0	73	1	-0-
03	109864 X	57598	-0-	-52266 B	-0-	50054	3	41	4	N	6821	6609	0			212
						7503	9									
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

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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	NO RPT	-0-	-116219 B	-0-					N	NO RPT					568

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

02	SHUT IN	65378	-0-	65378 B	65378	250	1	63597	3	Y	1099	57	0	33	8	1009
						322	4	1209	9							
03	SHUT IN	134507	-0-	134507 B	199885	130282	3	4225	9	Y	3841	583	0	3615	1	492
												160	8			
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	195247	-0-	-18713 B	-0-	261	1	183247	3	Y	9991	723	0	9002	1	266
						749	4	10990	9							
*07	203640 X	203640	-0-	-0- B	-0-	1044	1	193909	3	Y	6922	6576	1			612
						1073	4	7614	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	152667	-0-	152667 B	152667	129017	3	23650	9	N	21500	19977	0	1305	1	189
												29	8			
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-

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

02	SHUT IN	211	-0-	211 B	211	1	1	181	3	Y	25	1	8			24
						1	4	28	9							
03	SHUT IN	101801	-0-	101801 B	102012	99804	3	1997	9	Y	1815	447	0	1118	1	207
												67	8			
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	NO RPT	-0-	-0- B	457550					Y	NO RPT					15

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

02	3808	X	1115	-0-	-2693	B	-0-	724	1	391	9	Y	355	359	1	4	8	865
03	4929	X	3063	-0-	-1866	B	-0-	472	1	2176	2	Y	377	568	1	3	8	671
								415	9									
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	NO RPT	-0-	-3069	B	-0-					Y	NO RPT					744

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

02	6312	X	6312	-0-	-0-	B	-0-	817	1	5172	2	Y	294	325	1			758
								323	9									
03	5301	X	4082	-0-	-1219	B	-0-	543	1	3076	2	Y	421	498	1			681
								463	9									
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	NO RPT	-0-	-8153	B	-0-					Y	NO RPT					674

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

02	2226	N	2226	-0-	-0-	B	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	B	-0-	2040	2	6	9	Y	5					5
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

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

02	11869	X	11869	-0-	-0-	B	-0-	11350	2	519	9	Y	472	398	1			533
03	9517	X	9256	-0-	-261	B	-0-	8982	2	274	9	Y	249	397	1			385
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7896 X	7027	-0-	-869 B	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
03	8432 X	7387	-0-	-1045 B	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
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-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

02	9492 X	8477	-0-	-1015 B	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
03	10137 X	8991	-0-	-1146 B	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
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-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

02	DLQ G-10	20096	-0-	20096 B	38897	211	1	19885	2	N	-0-					87
03	DLQ G-10	20181	-0-	20181 B	59078	20181	2			N	-0-					87
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

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

02	DLQ G-10	21715	-0-	21715 B	42669	21682	2	33	9	N	30					167
03	DLQ G-10	13251	-0-	13251 B	55920	13248	2	3	9	N	3					170
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

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

02	DLQ G-10	41461	-0-	41461 B	86811	41461	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	44495	-0-	44495 B	131306	44495	2			N	-0-					-0-
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	38532	-0-	-4930 B	-0-	38521	2	11	9	N	10					10

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

*01	T. A.	267180	-0-	267180 B	447568	2981	1	264199	2	Y	-0-					54
*02	T. A.	184310	-0-	184310 B	631878	184310	2			Y	-0-	41	1			13
*03	784885 X	153007	-0-	-631878 B	-0-	153007	2			Y	-0-					13
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	SHUT IN	182149	-0-	182149	B	182149	182090	2	59	9	N	54					54
*01	SHUT IN	270976	-0-	270976	B	453125	3024	1	267952	2	N	-0-					54
*02	SHUT IN	189088	-0-	189088	B	642213	189088	2			N	-0-	41	1			13
*03	807173 X	164960	-0-	-642213	B	-0-	164960	2			N	-0-					13
04	374250 X	82402	-0-	-291848	B	-0-	82402	2			N	-0-					13
05	386725 X	129396	-0-	-257329	B	-0-	129396	2			N	-0-					13
*06	374250 X	109725	-0-	-264525	B	-0-	210	1	109515	2	N	-0-					13
*07	386725 X	113659	-0-	-273066	B	-0-	113659	2			N	-0-					13

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 252761 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11503 - 15012

02	4550 X	4550	-0-	-0-	B	-0-	32	1	4518	2	N	-0-					-0-
03	17380 X	17380	-0-	-0-	B	-0-	144	1	17236	2	N	-0-					-0-
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-

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

02	4088 X	3091	-0-	-997	B	-0-	22	1	3069	2	N	-0-					-0-
03	9764 X	9764	-0-	-0-	B	-0-	81	1	9683	2	N	-0-					-0-
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-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

02	84 X	-0-	-0-	-84	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

02	6461 X	6461	-0-	-0-	B	-0-	45	1	6416	2	N	-0-					-0-
03	8025 X	8025	-0-	-0-	B	-0-	67	1	7958	2	N	-0-					-0-
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-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

02	DLQ G-10	72169	-0-	72169	B	153937	72169	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	9917	-0-	9917	B	163854	9917	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	86352 X	42911	-0-	-43441 B	-0-	300	1	42611	2	N	-0-			-0-
03	89807 X	77884	-0-	-11923 B	-0-	647	1	77237	2	N	-0-			-0-
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-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

02	160216 X	39953	-0-	-120263 B	-0-	279	1	39674	2	N	-0-			-0-
03	127162 X	63044	-0-	-64118 B	-0-	524	1	62520	2	N	-0-			-0-
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-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

02	371616 X	304655	-0-	-66961 B	-0-	2130	1	302525	2	N	-0-			-0-
03	411432 X	289394	-0-	-122038 B	-0-	2405	1	286989	2	N	-0-			-0-
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-

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 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-

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-

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

02	37772 X	37346	-0-	-426 B	-0-	37345	3	1	9	N	1	1	8	-0-
03	41819 X	40337	-0-	-1482 B	-0-	40337	3			N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82326 X	82326	-0-	-0- B	-0-	82326	3			N	-0-					-0-
03	83080 X	45377	-0-	-37703 B	-0-	45376	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

02	107828 X	89703	-0-	-18125 B	-0-	89700	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	119381 X	81554	-0-	-37827 B	-0-	81554	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	11028 X	11028	-0-	-0- B	-0-	1520	1	9508	2	N	-0-					-0-
03	11749 X	11632	-0-	-117 B	-0-	397	1	11235	2	N	-0-					-0-
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-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

02	13020 X	11990	-0-	-1030 B	-0-	79	1	11911	2	N	-0-					-0-
03	14415 X	12302	-0-	-2113 B	-0-	70	1	12232	2	N	-0-					-0-
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-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482

02	9352 X	8192	-0-	-1160 B	-0-	244	1	7948	2	N	-0-					-0-
03	10354 X	7746	-0-	-2608 B	-0-	219	1	7527	2	N	-0-					-0-
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-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

02	8316 X	5868	-0-	-2448 B	-0-	39	1	5829	2	N	-0-					-0-
03	7719 X	6587	-0-	-1132 B	-0-	36	1	6551	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15160 X	15160	-0-	-0- B	-0-	2077	1	13083	2	N	-0-			-0-
03	16305 X	16305	-0-	-0- B	-0-	557	1	15748	2	N	-0-			-0-
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-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

02	28392 X	27955	-0-	-437 B	-0-	3904	1	24051	2	N	-0-			-0-
03	34074 X	34074	-0-	-0- B	-0-	1163	1	32911	2	N	-0-			-0-
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-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

02	11004 X	7804	-0-	-3200 B	-0-	51	1	7753	2	N	-0-			-0-
03	12183 X	3347	-0-	-8836 B	-0-	230	1	3117	2	N	-0-			-0-
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-

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-

LAREDO ENERGY 486543
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

02	DLQ G-10	6832	-0-	6832 B	14153	6832	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6771	-0-	6771 B	20924	32	1	6739	2	N	-0-			-0-
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-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

02	DLQ G-10	2174	-0-	2174 B	2250	2174	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7332	-0-	7332 B	9582	34	1	7298	2	N	-0-			-0-
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-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

02	DLQ G-10	7588	-0-	7588 B	17182	1924	1	5664	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7951	-0-	7951 B	25133	7951	2			N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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
02	DLQ G-10	5954	-0-	5954 B	12909	5954	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5173	-0-	5173 B	18082	24	1	5149	2	N	-0-			-0-
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-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

02	DLQ G-10	5323	-0-	5323 B	12716	76	1	5247	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6498	-0-	6498 B	19214	626	1	5872	2	N	-0-			-0-
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-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

02	DLQ G-10	6737	-0-	6737 B	16189	6737	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8481	-0-	8481 B	24670	8	1	8428	2	N	41			41
						45	9							
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

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

02	DLQ G-10	10250	-0-	10250 B	20961	154	1	10096	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8207	-0-	8207 B	29168	8207	2			N	-0-			-0-
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

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

02	DLQ G-10	13312	-0-	13312 B	30431	13312	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	13239	-0-	13239 B	43670	13239	2			N	-0-			-0-
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-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

02	DLQ G-10	10116	-0-	10116 B	22935	46	1	10070	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10525	-0-	10525 B	33460	158	1	10367	2	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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
02	DLQ G-10	6454	-0-	6454 B	14593	6454	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8717	-0-	8717 B	23310	41	1	8676	2	N	-0-			-0-
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-

PUIG GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

02	DLQ G-10	11246	-0-	11246 B	23291	846	1	10400	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	11293	-0-	11293 B	34584	1330	1	9963	2	N	-0-			-0-
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-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

02	DLQ G-10	7850	-0-	7850 B	15847	182	1	7668	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5545	-0-	5545 B	21392	5545	2			N	-0-			-0-
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

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

02	DLQ G-10	4427	-0-	4427 B	9453	333	1	4094	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4650	-0-	4650 B	14103	548	1	4102	2	N	-0-			-0-
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-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

02	4964 X	4964	-0-	-0- B	-0-	17	1	4947	2	N	-0-			-0-
03	6898 X	6898	-0-	-0- B	-0-	839	1	6059	2	N	-0-			-0-
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

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

02	DLQ G-10	13501	-0-	13501 B	35013	62	1	13439	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	13556	-0-	13556 B	48569	203	1	13353	2	N	-0-			-0-
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
PUIG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	5767	-0-	5767 B	12514	434	1	5333	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6721	-0-	6721 B	19235	792	1	5929	2	N	-0-			-0-
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-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

02	DLQ G-10	1648	-0-	1648 B	3904	418	1	1230	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1794	-0-	1794 B	5698	1794	2			N	-0-			-0-
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-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

02	DLQ G-10	6013	-0-	6013 B	12785	140	1	5873	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6432	-0-	6432 B	19217	6432	2			N	-0-			-0-
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-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

02	DLQ G-10	8179	-0-	8179 B	17531	8179	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6696	-0-	6696 B	24227	6696	2			N	-0-			-0-
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-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

02	DLQ G-10	2937	-0-	2937 B	6443	2937	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2188	-0-	2188 B	8631	2188	2			N	-0-			-0-
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-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

02	DLQ G-10	4668	-0-	4668 B	10066	67	1	4601	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6483	-0-	6483 B	16549	625	1	5858	2	N	-0-			-0-
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	9800	-0-	9800 B	21792	9800	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	11224	-0-	11224 B	33016	11224	2			N	-0-					-0-
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-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

02	4788 X	3883	-0-	-905 B	-0-	368	1	3515	2	N	-0-					-0-
03	5301 X	3129	-0-	-2172 B	-0-	436	1	2693	2	N	-0-					-0-
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

02	9912 X	9524	-0-	-388 B	-0-	188	1	9334	3	N	2	1	8			5
						2	9									
03	10974 X	10002	-0-	-972 B	-0-	400	1	9602	3	N	-0-					5
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									

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

02	16268 X	16124	-0-	-144 B	-0-	305	1	15818	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	18011 X	15419	-0-	-2592 B	-0-	403	1	15016	2	N	-0-					-0-
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-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	1	1	173	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	8142	X	8142	-0-	-0- B	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8530	-0-	-336 B	-0-	64	1	8465	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
02	5684	X	1852	-0-	-3832 B	-0-	13	1	1820	2	N	17	36	1	2	8	8
							19	9									
03	6293	X	4844	-0-	-1449 B	-0-	4831	2	13	9	N	12					20
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

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
02	12012	X	9335	-0-	-2677 B	-0-	176	1	9159	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	9863	-0-	-3436 B	-0-	257	1	9606	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	12040	X	11507	-0-	-533 B	-0-	25	1	11482	3	N	-0-					-0-
03	13578	X	11560	-0-	-2018 B	-0-	16	1	11543	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9268 X	8381	-0-	-887 B	-0-	18	1	8363	3	Y	-0-					-0-
03	12062 X	12062	-0-	-0- B	-0-	17	1	12045	3	Y	-0-					-0-
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-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

02	17304 X	14475	-0-	-2829 B	-0-	149	1	14314	3	N	11	1	8			40
						12	9									
03	18414 X	15600	-0-	-2814 B	-0-	191	1	15408	3	N	1	1	8			40
						1	9									
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

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

02	7840 X	7489	-0-	-351 B	-0-	16	1	7473	3	N	-0-					-0-
03	9734 X	8533	-0-	-1201 B	-0-	12	1	8521	3	N	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

02	60620 X	57296	-0-	-3324 B	-0-	126	1	57170	3	Y	-0-					-0-
03	66898 X	60635	-0-	-6263 B	-0-	86	1	60549	3	Y	-0-					-0-
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-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

02	7277 X	7277	-0-	-0- B	-0-	51	1	7218	2	Y	7	4	1	2	8	2
						8	9									
03	6545 X	6545	-0-	-0- B	-0-	6538	2	7	9	Y	6	6	1	1	8	1
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-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	84	-0-	84 B	84	84	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35448 X	28220	-0-	-7228 B	-0-	62	1 9	28157	3	Y	1	1	8			-0-
03	39246 X	30268	-0-	-8978 B	-0-	43	1 9	30224	3	Y	1	1	8			-0-
04	33240 X	28674	-0-	-4566 B	-0-	50	1 9	28623	3	Y	1	1	8			-0-
05	32767 X	28557	-0-	-4210 B	-0-	61	1 9	28495	3	Y	1	1	8			-0-
06	31170 X	24821	-0-	-6349 B	-0-	73	1 9	24747	3	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10	28608	-0-	28608 B	28608	29	1 9	28578	3	Y	1	1	8			-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

02	57288 X	56712	-0-	-576 B	-0-	125	1	56587	3	Y	-0-					-0-
03	70153 X	60272	-0-	-9881 B	-0-	85	1	60187	3	Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

02	31668 X	28464	-0-	-3204 B	-0-	63	1	28401	3	N	-0-					-0-
03	34813 X	29770	-0-	-5043 B	-0-	42	1	29728	3	N	-0-					-0-
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 9	22541	3	N	1	1	8			-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

02	19087 X	19087	-0-	-0- B	-0-	42	1 9	19044	3	N	1	1	8			-0-
03	17768 X	17768	-0-	-0- B	-0-	25	1 9	17742	3	N	1	1	8			-0-
04	16387 X	16387	-0-	-0- B	-0-	29	1 9	16357	3	N	1	1	8			-0-
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 9	15415	3	N	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10	15712	-0-	15712 B	15712	16	1	15696	3	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

02	22316 X	18254	-0-	-4062 B	-0-	40	1	18214	3	Y	-0-					-0-
03	24707 X	19747	-0-	-4960 B	-0-	28	1	19719	3	Y	-0-					-0-
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 9	18393	3	Y	1	1	8			-0-
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 9	17816	3	Y	1	1	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19740 X	17004	-0-	-2736 B	-0-	37	1	16967	3	Y	-0-					-0-
03	21638 X	17568	-0-	-4070 B	-0-	25	1	17543	3	Y	-0-					-0-
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									

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

02	10192 X	271	-0-	-9921 B	-0-	270	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	11284 X	-0-	-0-	-11284 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

02	22063 X	22063	-0-	-0- B	-0-	48	1	22014	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	29243 X	29243	-0-	-0- B	-0-	41	1	29200	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
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-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

02	37603 X	37603	-0-	-0- B	-0-	83	1	37520	3	Y	-0-					-0-
03	38267 X	38267	-0-	-0- B	-0-	54	1	38203	3	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
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-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

02	22596 X	20338	-0-	-2258 B	-0-	45	1	20292	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	25203 X	21094	-0-	-4109 B	-0-	30	1	21063	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29550 X	29550	-0-	-0- B	-0-	65	1	29483	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	31522 X	31522	-0-	-0- B	-0-	45	1	31476	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

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
02	37072 X	31283	-0-	-5789 B	-0-	69	1	31213	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	40021 X	33499	-0-	-6522 B	-0-	47	1	33450	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
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									

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
02	22251 X	22251	-0-	-0- B	-0-	49	1	22201	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	24851 X	24851	-0-	-0- B	-0-	1473	1	23377	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

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
02	25032 X	21209	-0-	-3823 B	-0-	150	1	21059	2	Y	-0-					-0-
03	26846 X	23014	-0-	-3832 B	-0-	23014	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	24892 X	23505	-0-	-1387 B	-0-	52	1	23451	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	26908 X	24878	-0-	-2030 B	-0-	35	1	24842	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18956	X	16372	-0-	-2584 B	-0-	168	1	16203	3	N	1	1	8			3
							1	9									
03	20987	X	17550	-0-	-3437 B	-0-	215	1	17334	3	N	1	1	8			3
							1	9									
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

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
02	16968	X	10058	-0-	-6910 B	-0-	22	1	10035	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	14539	X	11544	-0-	-2995 B	-0-	16	1	11527	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
02	8288	X	7051	-0-	-1237 B	-0-	16	1	7035	3	Y	-0-					-0-
03	8959	X	6505	-0-	-2454 B	-0-	9	1	6495	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
02	18409	X	18409	-0-	-0- B	-0-	40	1	18369	3	N	-0-					-0-
03	19189	X	18552	-0-	-637 B	-0-	26	1	18526	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	1428	N	1397	-0-	-31 B	-0-	3	1	1393	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2263	N	1609	-0-	-654 B	-0-	2	1	1606	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15425 X	15425	-0-	-0- B	-0-	34	1	15391	3	Y	-0-					-0-
03	15947 X	15947	-0-	-0- B	-0-	23	1	15924	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	12124 X	9308	-0-	-2816 B	-0-	20	1	9288	3	N	-0-					-0-
03	13423 X	11005	-0-	-2418 B	-0-	16	1	10988	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

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
02	21252 X	17831	-0-	-3421 B	-0-	39	1	17790	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	21266 X	17896	-0-	-3370 B	-0-	25	1	17870	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

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
02	10556 X	8575	-0-	-1981 B	-0-	510	1	8037	3	Y	25	23	1	2	8	9
						28	9									
03	11687 X	9213	-0-	-2474 B	-0-	440	1	8752	3	Y	19	6	1	2	8	20
						21	9									
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

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
02	12880 X	9755	-0-	-3125 B	-0-	21	1	9734	3	N	-0-					-0-
03	14260 X	10366	-0-	-3894 B	-0-	15	1	10351	3	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13365 X	13365	-0-	-0- B	-0-	29	1	13335	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	14341 X	14341	-0-	-0- B	-0-	20	1	14320	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

02	4340 X	3546	-0-	-794 B	-0-	77	1	3463	3	Y	5	17	1	1	8	3
						6	9									
03	4805 X	3718	-0-	-1087 B	-0-	64	1	3645	3	Y	8	1	8			10
						9	9									
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									

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

02	17416 X	7899	-0-	-9517 B	-0-	55	1	7770	2	N	67	54	1	1	8	80
						74	9									
03	19282 X	15459	-0-	-3823 B	-0-	15230	2	229	9	N	208	279	1			9
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

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

02	5896 X	5896	-0-	-0- B	-0-	13	1	5882	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	8841 X	8841	-0-	-0- B	-0-	12	1	8828	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11088 X	9263	-0-	-1825 B	-0-	20	1	9242	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	12276 X	8784	-0-	-3492 B	-0-	12	1	8771	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

02	6804 X	6103	-0-	-701 B	-0-	13	1	6090	3	N	-0-					-0-
03	7037 X	6576	-0-	-461 B	-0-	9	1	6566	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

02	15820 X	14068	-0-	-1752 B	-0-	31	1	14035	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	11284 X	9163	-0-	-2121 B	-0-	13	1	9150	3	N	-0-					-0-
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-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

02	16632 X	14121	-0-	-2511 B	-0-	31	1	14089	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	18414 X	15578	-0-	-2836 B	-0-	22	1	15555	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

02	15285 X	15285	-0-	-0- B	-0-	34	1	15251	3	Y	-0-					-0-
03	18569 X	14979	-0-	-3590 B	-0-	21	1	14957	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468 X	5872	-0-	-596 B	-0-	13	1	5859	3	N	-0-					-0-
03	6882 X	6349	-0-	-533 B	-0-	9	1	6340	3	N	-0-					-0-
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									

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

02	5040 X	3983	-0-	-1057 B	-0-	236	1	3713	3	Y	31	32	1			10
						34	9									
03	5580 X	3343	-0-	-2237 B	-0-	159	1	3159	3	Y	23	8	1			25
						25	9									
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

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

02	7952 X	7768	-0-	-184 B	-0-	462	1	7277	3	Y	26	28	1			5
						29	9									
03	8804 X	6761	-0-	-2043 B	-0-	323	1	6417	3	Y	19	7	1			17
						21	9									
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

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

02	21756 X	17594	-0-	-4162 B	-0-	385	1	17201	3	N	7					57
						8	9									
03	24087 X	19244	-0-	-4843 B	-0-	332	1	18903	3	N	8					65
						9	9									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22344 X	21962	-0-	-382 B	-0-	21961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	23821 X	23821	-0-	-0- B	-0-	178	1	23643	2	N	-0-					-0-
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-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

02	9212 X	7317	-0-	-1895 B	-0-	16	1	7300	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	10199 X	6699	-0-	-3500 B	-0-	9	1	6690	3	N	-0-					-0-
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									

FASKEN STATE A2718 WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

02	29023 X	29023	-0-	-0- B	-0-	64	1	28959	3	Y	-0-					-0-
03	30081 X	30081	-0-	-0- B	-0-	43	1	30038	3	Y	-0-					-0-
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-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

02	23986 X	23986	-0-	-0- B	-0-	53	1	23932	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	27280 X	20787	-0-	-6493 B	-0-	29	1	20754	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
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									

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

02	16912 X	13605	-0-	-3307 B	-0-	30	1	13575	3	N	-0-					-0-
03	17887 X	13994	-0-	-3893 B	-0-	20	1	13973	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9128 X	8533	-0-	-595	B	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
03	10478 X	8813	-0-	-1665	B	-0-	66	1	8746	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

02	16240 X	14171	-0-	-2069	B	-0-	14171	2			N	-0-	2	1			-0-
03	17980 X	11624	-0-	-6356	B	-0-	87	1	11536	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

02	11735 X	11735	-0-	-0-	B	-0-	26	1	11709	3	Y	-0-					-0-
03	10807 X	10807	-0-	-0-	B	-0-	15	1	10792	3	Y	-0-					-0-
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-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

02	364 N	297	-0-	-67	B	-0-	1	1	295	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	527 N	475	-0-	-52	B	-0-	1	1	473	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

02	14588 X	11352	-0-	-3236	B	-0-	25	1	11327	3	N	-0-					-0-
03	16151 X	11129	-0-	-5022	B	-0-	16	1	11113	3	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13608 X	12128	-0-	-1480 B	-0-	27	1	12100	3	N	1	1	8			1
						1	9									
03	14787 X	13335	-0-	-1452 B	-0-	19	1	13315	3	N	1	1	8			1
						1	9									
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									

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

02	61096 X	47897	-0-	-13199 B	-0-	105	1	47790	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	63550 X	48301	-0-	-15249 B	-0-	68	1	48232	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

02	13103 X	13103	-0-	-0- B	-0-	29	1	13074	3	Y	-0-					1
03	16585 X	12949	-0-	-3636 B	-0-	18	1	12931	3	Y	-0-					1
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

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

02	21308 X	15642	-0-	-5666 B	-0-	110	1	15532	2	Y	-0-					-0-
03	21824 X	17902	-0-	-3922 B	-0-	17902	2			Y	-0-					-0-
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-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

02	T. A.	19202	-0-	19202 B	41582	135	1	19067	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	21203	-0-	21203 B	62785	21203	2			Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13300 X	12510	-0-	-790 B	-0-	27	1	12483	3	Y	-0-					-0-
03	13702 X	11400	-0-	-2302 B	-0-	16	1	11384	3	Y	-0-					-0-
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-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19404 X	15816	-0-	-3588 B	-0-	35	1	15780	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	21483 X	18385	-0-	-3098 B	-0-	26	1	18357	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
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-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14075 X	14075	-0-	-0- B	-0-	31	1	14041	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	12224 X	12224	-0-	-0- B	-0-	17	1	12205	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
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-

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
02	10027 X	10027	-0-	-0- B	-0-	22	1	10005	3	Y	-0-					-0-
03	12348 X	12348	-0-	-0- B	-0-	17	1	12331	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	55356 X	35243	-0-	-20113 B	-0-	77	1	35160	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
03	50344 X	35308	-0-	-15036 B	-0-	50	1	35256	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16016 X	14681	-0-	-1335 B	-0-	32	1	14649	3	Y	-0-					-0-
03	17236 X	16086	-0-	-1150 B	-0-	23	1	16063	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	7756 X	6327	-0-	-1429 B	-0-	45	1	6275	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
03	8277 X	5122	-0-	-3155 B	-0-	5119	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
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-

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
02	20088 X	20088	-0-	-0- B	-0-	44	1	20044	3	Y	-0-					-0-
03	20966 X	20966	-0-	-0- B	-0-	30	1	20936	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	15079 X	15079	-0-	-0- B	-0-	28	1	15048	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	15438 X	14099	-0-	-1339 B	-0-	20	1	14073	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
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-

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
02	21178 X	21178	-0-	-0- B	-0-	1255	1	19782	3	Y	128	142	1			39
						141	9									
03	26226 X	19975	-0-	-6251 B	-0-	951	1	18919	3	Y	95	34	1			100
						105	9									
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	31362 X	31362	-0-	-0- B	-0-	69	1	31293	3	Y	-0-					-0-
03	31571 X	31571	-0-	-0- B	-0-	45	1	31526	3	Y	-0-					-0-
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-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

02	24328 X	24328	-0-	-0- B	-0-	53	1	24267	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
03	21849 X	21849	-0-	-0- B	-0-	31	1	21811	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
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-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

02	35900 X	35900	-0-	-0- B	-0-	79	1	35818	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	40454 X	40454	-0-	-0- B	-0-	57	1	40396	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

02	21488 X	21488	-0-	-0- B	-0-	47	1	21441	3	N	-0-					-0-
03	21785 X	21785	-0-	-0- B	-0-	31	1	21753	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

02	14952 X	13921	-0-	-1031 B	-0-	31	1	13890	3	Y	-0-					-0-
03	17782 X	17782	-0-	-0- B	-0-	25	1	17757	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23296 X	20	-0-	-23276 B	-0-	18	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	24583 X	48	-0-	-24535 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

02	30381 X	30381	-0-	-0- B	-0-	67	1	30313	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	30597 X	29166	-0-	-1431 B	-0-	41	1	29119	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
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-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

02	37184 X	26288	-0-	-10896 B	-0-	26287	2	1	9	N	1	1	8			1
03	38192 X	18681	-0-	-19511 B	-0-	140	1	18540	2	N	1	1	8			1
						1	9									
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

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

02	20300 X	17055	-0-	-3245 B	-0-	37	1	17017	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	22568 X	19298	-0-	-3270 B	-0-	27	1	19270	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

02	18312 X	16455	-0-	-1857 B	-0-	325	1	16128	3	N	2					5
						2	9									
03	20274 X	17056	-0-	-3218 B	-0-	682	1	16374	3	N	-0-					5
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21140 X	19910	-0-	-1230 B	-0-	44	1	19865	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	23405 X	19582	-0-	-3823 B	-0-	28	1	19554	3	N	-0-					-0-
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-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

02	18508 X	13146	-0-	-5362 B	-0-	29	1	13117	3	Y	-0-					-0-
03	20491 X	12546	-0-	-7945 B	-0-	18	1	12528	3	Y	-0-					-0-
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-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

02	26880 X	21202	-0-	-5678 B	-0-	47	1	21155	3	N	-0-					-0-
03	26574 X	26574	-0-	-0- B	-0-	38	1	26536	3	N	-0-					-0-
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-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

02	29288 X	23860	-0-	-5428 B	-0-	52	1	23807	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	32426 X	25548	-0-	-6878 B	-0-	36	1	25511	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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									

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

02	45332 X	34299	-0-	-11033 B	-0-	75	1	34223	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	44981 X	36522	-0-	-8459 B	-0-	52	1	36468	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27947 X	27947	-0-	-0- B	-0-	61	1	27885	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	29357 X	27661	-0-	-1696 B	-0-	39	1	27621	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

02	50844 X	50844	-0-	-0- B	-0-	112	1	50731	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	53253 X	53253	-0-	-0- B	-0-	75	1	53177	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

02	38584 X	27535	-0-	-11049 B	-0-	602	1	26905	3	Y	25	27	1			10
						28	9									
03	38161 X	34163	-0-	-3998 B	-0-	590	1	33552	3	Y	19	27	1			2
						21	9									
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									

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

02	87444 X	81784	-0-	-5660 B	-0-	180	1	81604	3	Y	-0-					-0-
03	96813 X	52873	-0-	-43940 B	-0-	75	1	52798	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73992 X	73992	-0-	-0- B	-0-	162	1	73827	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	81530 X	81530	-0-	-0- B	-0-	115	1	81407	3	N	7	7	8			-0-
						8	9									
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									

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

02	80500 X	60615	-0-	-19885 B	-0-	427	1	60188	2	Y	-0-					1
03	89125 X	65109	-0-	-24016 B	-0-	65109	2			Y	-0-					1
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

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

02	116060 X	100115	-0-	-15945 B	-0-	220	1	99895	3	Y	-0-					-0-
03	128495 X	105088	-0-	-23407 B	-0-	148	1	104940	3	Y	-0-					-0-
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-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

02	146076 X	121342	-0-	-24734 B	-0-	266	1	121076	3	Y	-0-					-0-
03	161727 X	129443	-0-	-32284 B	-0-	183	1	129260	3	Y	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

02	123508 X	121466	-0-	-2042 B	-0-	267	1	121193	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
03	143975 X	143975	-0-	-0- B	-0-	203	1	143772	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

02	131992 X	107899	-0-	-24093 B	-0-	237	1	107662	3	Y	-0-					-0-
03	137950 X	113163	-0-	-24787 B	-0-	160	1	113003	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	90328 X	29446	-0-	-60882 B	-0-	29446	2			Y	-0-			-0-
03	102672 X	37900	-0-	-64772 B	-0-	283	1	37617	2	Y	-0-			-0-
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-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

02	129164 X	118011	-0-	-11153 B	-0-	259	1	117752	3	Y	-0-			-0-
03	135780 X	115859	-0-	-19921 B	-0-	164	1	115695	3	Y	-0-			-0-
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-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

02	212072 X	139141	-0-	-72931 B	-0-	306	1	138835	3	Y	-0-			-0-
03	234794 X	146981	-0-	-87813 B	-0-	208	1	146773	3	Y	-0-			-0-
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-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

02	202328 X	128010	-0-	-74318 B	-0-	281	1	127729	3	N	-0-			-0-
03	224006 X	131395	-0-	-92611 B	-0-	186	1	131209	3	N	-0-			-0-
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-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

02	211848 X	138211	-0-	-73637 B	-0-	304	1	137907	3	Y	-0-			-0-
03	234546 X	146198	-0-	-88348 B	-0-	207	1	145991	3	Y	-0-			-0-
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-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

02	0 W	151758	-0-	151758 B	796677	333	1	151425	3	Y	-0-			-0-
03	958228 X	161551	-0-	-796677 B	-0-	228	1	161323	3	Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	121576 X	45307	-0-	-76269 B	-0-	987	1	44120	3	Y	182	202	1	2	8	69
						200	9									
03	134602 X	32190	-0-	-102412 B	-0-	554	1	31480	3	Y	142	201	1			10
						156	9									
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									

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

02	193200 X	153572	-0-	-39628 B	-0-	337	1	153235	3	Y	-0-					-0-
03	213900 X	163173	-0-	-50727 B	-0-	231	1	162942	3	Y	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

02	213780 X	135217	-0-	-78563 B	-0-	297	1	134920	3	Y	-0-					-0-
03	236685 X	140956	-0-	-95729 B	-0-	199	1	140757	3	Y	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

02	161150 X	161150	-0-	-0- B	-0-	354	1	160796	3	Y	-0-					-0-
03	254448 X	172690	-0-	-81758 B	-0-	244	1	172446	3	Y	-0-					-0-
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-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

02	0	153597	-0-	153597 B	611669	337	1	153260	3	Y	-0-					-0-
03	745732 X	134063	-0-	-611669 B	-0-	189	1	133874	3	Y	-0-					-0-
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-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

02	0	135346	-0-	135346 B	532174	297	1	135049	3	Y	-0-					-0-
03	670408 X	138234	-0-	-532174 B	-0-	195	1	138039	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	474924 X	60863	-0-	-414061 B	-0-	429	1	60434	2	N	-0-					-0-
03	116777 X	63661	-0-	-53116 B	-0-	63661	2			N	-0-					-0-
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-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

02	616347 X	152844	-0-	-463503 B	-0-	336	1	152508	3	Y	-0-					-0-
03	227044 X	158026	-0-	-69018 B	-0-	223	1	157803	3	Y	-0-					-0-
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-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

02	0	123478	-0-	123478 B	578906	271	1	123207	3	Y	-0-					-0-
03	0	175386	-0-	175386 B	754292	248	1	175138	3	Y	-0-					-0-
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-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

02	582391 X	127165	-0-	-455226 B	-0-	279	1	126884	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	195083 X	128509	-0-	-66574 B	-0-	182	1	128323	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
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									

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

02	T. A.	160366	-0-	160366 B	523371	352	1	160010	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
03	T. A.	162252	-0-	162252 B	685623	229	1	162014	3	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
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									

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8129 - 13003

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	121716	-0-	121716 B	436236	267	1	121449	3	Y	-0-					-0-
03	0	123888	-0-	123888 B	560124	175	1	123713	3	Y	-0-					-0-
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-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

02	0	85355	-0-	85355 B	573774	85347	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*03	657057 X	83283	-0-	-573774 B	-0-	622	1	82658	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
*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-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

02	3668 X	2836	-0-	-832 B	-0-	2783	2	53	9	N	48					155
03	4061 X	3127	-0-	-934 B	-0-	3044	2	83	9	N	75					230
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

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

02	2772 X	2657	-0-	-115 B	-0-	2657	2	Y	-0-			-0-
03	3720 X	2431	-0-	-1289 B	-0-	2431	2	Y	-0-			-0-
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-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

02	2464 X	2206	-0-	-258 B	-0-	2206	2	N	-0-			170
03	2852 X	2369	-0-	-483 B	-0-	2369	2	N	-0-			170
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-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

02	9980 X	9980	-0-	-0- B	-0-	9980	2	Y	-0-			-0-
03	10819 X	10631	-0-	-188 B	-0-	10631	2	Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2855 X	2855	-0-	-0- B	-0-	2855	2	Y	-0-			-0-
03	3100 X	3013	-0-	-87 B	-0-	3013	2	Y	-0-			-0-
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-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

02	9548 X	8381	-0-	-1167 B	-0-	8381	2	Y	-0-			150
03	8928 X	8705	-0-	-223 B	-0-	8705	2	Y	-0-			150
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-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

02	2856 X	2257	-0-	-599 B	-0-	2257	2	Y	-0-			-0-
03	3162 X	2289	-0-	-873 B	-0-	2289	2	Y	-0-			-0-
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-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

02	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	773	-0-	-157 B	-0-	773	2	Y	-0-			-0-
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-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

02	40142 X	40142	-0-	-0- B	-0-	40142	2	Y	-0-			-0-
03	46903 X	33645	-0-	-13258 B	-0-	33645	2	Y	-0-			-0-
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-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

02	22495 X	22495	-0-	-0- B	-0-	22495	2	Y	-0-			-0-
03	27683 X	22463	-0-	-5220 B	-0-	22463	2	Y	-0-			-0-
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-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

02	5754 X	5754	-0-	-0- B	-0-	5754	2	N	-0-			-0-
03	5859 X	5763	-0-	-96 B	-0-	5763	2	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076 X	3560	-0-	-2516 B	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
03	6727 X	3844	-0-	-2883 B	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
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-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

02	14056 X	10695	-0-	-3361 B	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
03	15252 X	9067	-0-	-6185 B	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
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-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

02	2408 X	2312	-0-	-96 B	-0-	1863	3	449	9	N	408	408	1			-0-
03	3141 X	3141	-0-	-0- B	-0-	2535	3	606	9	N	551	551	1			-0-
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-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

02	46060 X	45351	-0-	-709 B	-0-	38673	3	6678	9	Y	6071	6071	1			-0-
03	50995 X	43552	-0-	-7443 B	-0-	37345	3	6207	9	Y	5643	5643	1			-0-
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-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

02	38360 X	28341	-0-	-10019 B	-0-	22658	3	5683	9	Y	5166	5166	1			-0-
03	42470 X	27547	-0-	-14923 B	-0-	22270	3	5277	9	Y	4797	4797	1			-0-
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-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

02	41076 X	28534	-0-	-12542 B	-0-	23308	3	5226	9	Y	4751	4751	1			-0-
03	45477 X	24557	-0-	-20920 B	-0-	20016	3	4541	9	Y	4128	4128	1			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47910	-0-	47910	B	106933	38094	3	9816	9	Y	8924	8924	1			-0-
03	151210 X	44277	-0-	-106933	B	-0-	36140	3	8137	9	Y	7397	7397	1			-0-
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-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

02	0	62994	-0-	62994	B	136029	49359	3	13635	9	Y	12395	12395	1			-0-
03	194346 X	58317	-0-	-136029	B	-0-	47105	3	11212	9	Y	10193	10193	1			-0-
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-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

02	0	63435	-0-	63435	B	133068	52291	3	11144	9	Y	10131	10131	1			-0-
03	194465 X	61397	-0-	-133068	B	-0-	51124	3	10273	9	Y	9339	9339	1			-0-
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-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

02	0	76273	-0-	76273	B	161560	60221	3	16052	9	Y	14593	14593	1			-0-
03	232324 X	70764	-0-	-161560	B	-0-	56857	3	13907	9	Y	12643	12643	1			-0-
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-

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
EPLEY WELL #: 1H RRCID -> 261500 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10895 - 11068

02	1316 X	361	-0-	-955	B	-0-	361	2			N	-0-	180	1			391
03	1395 X	821	-0-	-574	B	-0-	821	2			N	-0-	278	1			113
*04	270 X	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-	113	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2015 - PLUGGED 04/07/2015

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

02	14476 X	12147	-0-	-2329	B	-0-	112	1	12032	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	13591 X	13591	-0-	-0-	B	-0-	128	1	13438	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN "A" EF WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20860	X	-0-	-0-	-20860 B	-0-					N	-0-					-0-
03	22537	X	21491	-0-	-1046 B	-0-	307	1	21156	2	N	-0-					-0-
							28	3									
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									

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

02	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	305	1	2	2	Y	357	474	1			256
							340	3	351	4							
03	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	402	1	1	2	Y	304	221	1			339
							288	3	347	4							
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							

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

02	29036	X	19183	-0-	-9853 B	-0-	177	1	19002	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	21559	X	21559	-0-	-0- B	-0-	204	1	21316	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
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									

FASKEN "A" EF WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

02	26376	X	21984	-0-	-4392 B	-0-	367	1	21475	2	N	-0-					-0-
							142	3									
03	28210	X	5353	-0-	-22857 B	-0-	76	1	5270	2	N	-0-					-0-
							7	3									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN A3 WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28336 X	24578	-0-	-3758 B	-0-	410	1	24009	2	N	-0-					-0-
						159	3									
03	31372 X	24580	-0-	-6792 B	-0-	351	1	24197	2	N	-0-					-0-
						32	3									
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									

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17248 X	10536	-0-	-6712 B	-0-	97	1	10437	3	N	-0-					-0-
						2	4									
03	15810 X	14170	-0-	-1640 B	-0-	134	1	14010	3	N	-0-					-0-
						26	4									
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									

FASKEN "A" EF WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13692 X	11994	-0-	-1698 B	-0-	200	1	11717	2	N	-0-					-0-
						77	3									
03	14787 X	13095	-0-	-1692 B	-0-	187	1	12891	2	N	-0-					-0-
						17	3									
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									

FASKEN A5 WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27188 X	-0-	-0-	-27188 B	-0-					N	-0-					-0-
03	28892 X	2	-0-	-28890 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	27804 X	10531	-0-	-17273 B	-0-	95	1	10170	3	Y	240	183	1			115
						2	4	264	9							
03	25234 X	4503	-0-	-20731 B	-0-	41	1	4256	3	Y	180	210	1			85
						8	4	198	9							
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	3605	-0-	-2023 B	-0-	33	1	3562	3	Y	8	4	1			4
							1	4	9	9							
03	4991	X	4451	-0-	-540 B	-0-	42	1	4397	3	Y	4	6	1			2
							8	4	4	9							
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							

FASKEN E WELL #: 5H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

02	32578	X	32578	-0-	-0- B	-0-	543	1	31825	2	N	-0-					-0-
							210	3									
03	34534	X	32443	-0-	-2091 B	-0-	463	1	31938	2	N	-0-					-0-
							42	3									
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									

FASKEN B WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

02	44800	X	40677	-0-	-4123 B	-0-	679	1	39736	2	N	-0-					-0-
							262	3									
03	49600	X	43056	-0-	-6544 B	-0-	615	1	42385	2	N	-0-					-0-
							56	3									
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									

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

02	7420	X	6610	-0-	-810 B	-0-	212	1	6217	3	N	156	184	1			190
							9	4	172	9							
03	9021	X	7587	-0-	-1434 B	-0-	267	1	7112	3	N	180					370
							10	4	198	9							
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							

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
02	14980	X	10224	-0-	-4756 B	-0-	94	1	10128	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	16585	X	11456	-0-	-5129 B	-0-	108	1	11327	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
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							

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

02	11872	X	5309	-0-	-6563 B	-0-	281	1	5028	3	N	-0-					-0-
03	9703	X	6621	-0-	-3082 B	-0-	367	1	6254	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN F WELL #: 6H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

02	16632	X	16551	-0-	-81 B	-0-	276	1	16168	2	N	-0-					-0-
							107	3									
03	17980	X	17928	-0-	-52 B	-0-	256	1	17648	2	N	-0-					-0-
							24	3									
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									

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

02	16072	X	4	-0-	-16068 B	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	14229	X	13438	-0-	-791 B	-0-	127	1	13231	3	Y	51	27	1			24
							24	4	56	9							
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-

FASKEN G WELL #: 7H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

02	22932	X	18982	-0-	-3950 B	-0-	317	1	18543	2	N	-0-					1
							122	3									
03	24490	X	10980	-0-	-13510 B	-0-	157	1	10809	2	N	-0-					1
							14	3									
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

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
02	16212 X	10797	-0-	-5415 B	-0-	100	1	10695	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	12338 X	10980	-0-	-1358 B	-0-	104	1	10856	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
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									

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

02	19040 X	12307	-0-	-6733 B	-0-	113	1	12140	3	Y	46	32	1			22
						3	4	51	9							
03	17360 X	11543	-0-	-5817 B	-0-	108	1	11345	3	Y	63	55	1			30
						21	4	69	9							
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							

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

02	5936 X	4082	-0-	-1854 B	-0-	35	1	3765	3	Y	255	195	1			122
						1	4	281	9							
03	6324 X	4514	-0-	-1810 B	-0-	39	1	4147	3	Y	291	275	1			138
						8	4	320	9							
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							

FASKEN H WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

02	28140 X	21731	-0-	-6409 B	-0-	363	1	21228	2	N	-0-					-0-
						140	3									
03	30597 X	23820	-0-	-6777 B	-0-	340	1	23449	2	N	-0-					-0-
						31	3									
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-

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
02	40880 X	35344	-0-	-5536 B	-0-	590	1	34526	2	N	-0-					-0-
						228	3									
03	44206 X	37610	-0-	-6596 B	-0-	537	1	37024	2	N	-0-					-0-
						49	3									
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									

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

02	21644 X	16568	-0-	-5076 B	-0-	977	1	15422	3	Y	147	175	1			50
						7	4	162	9							
03	23250 X	20108	-0-	-3142 B	-0-	1315	1	18348	3	Y	379	327	1			102
						28	4	417	9							
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									

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

02	19180 X	14148	-0-	-5032 B	-0-	828	1	13062	3	Y	230	205	1			78
						5	4	253	9							
03	19251 X	16761	-0-	-2490 B	-0-	1091	1	15217	3	Y	391	364	1			105
						23	4	430	9							
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							

FASKEN D WELL #: 4H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

02	47040 X	32112	-0-	-14928 B	-0-	536	1	31369	2	N	-0-					-0-
						207	3									
03	52080 X	38593	-0-	-13487 B	-0-	551	1	37992	2	N	-0-					-0-
						50	3									
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-

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
02	39592	X	14906	-0-	-24686 B	-0-	249	1	14561	2	N	-0-					-0-
							96	3									
03	42067	X	10780	-0-	-31287 B	-0-	154	1	10612	2	N	-0-					-0-
							14	3									
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-

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
02	20076	X	13287	-0-	-6789 B	-0-	1328	1	11667	3	Y	260	258	1			115
							6	4	286	9							
03	20522	X	15514	-0-	-5008 B	-0-	2000	1	13118	3	Y	331	363	1			83
							32	4	364	9							
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							

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
02	19992	X	958	-0-	-19034 B	-0-	418	1	148	3	N	104	115	1			14
							278	4	114	9							
03	22134	X	1261	-0-	-20873 B	-0-	362	1	556	3	N	125	107	1			32
							205	4	138	9							
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							

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
02	19348	X	13438	-0-	-5910 B	-0-	1343	1	11805	3	Y	258	230	1			114
							6	4	284	9							
03	0	W	15868	-0-	15868 B	15868	2048	1	13433	3	Y	322	355	1			81
							33	4	354	9							
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							

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
02	6104	X	5141	-0-	-963 B	-0-	163	1	4792	3	Y	163	248	1			104
							7	4	179	9							
03	6324	X	4269	-0-	-2055 B	-0-	147	1	3927	3	Y	172	202	1			74
							6	4	189	9							
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							

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

02	12628	X	9368	-0-	-3260 B	-0-	518	1	8177	3	Y	608	466	1			206
							4	4	669	9							
03	13795	X	9960	-0-	-3835 B	-0-	641	1	8945	3	Y	327	445	1			88
							14	4	360	9							
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							

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

02	13580	X	11128	-0-	-2452 B	-0-	593	1	9361	3	Y	1064	863	1			361
							4	4	1170	9							
03	14291	X	12941	-0-	-1350 B	-0-	755	1	10542	3	Y	1480	1443	1			398
							16	4	1628	9							
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							

FASKEN "A" EF WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

02	39928	X	30359	-0-	-9569 B	-0-	506	1	29658	2	N	-0-					-0-
							195	3									
03	36053	X	16299	-0-	-19754 B	-0-	233	1	16045	2	N	-0-					-0-
							21	3									
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									

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
02	41328	X	34916	-0-	-6412 B	-0-	582	1	34109	2	N	-0-					-0-
							225	3									
03	42315	X	18728	-0-	-23587 B	-0-	267	1	18436	2	N	-0-					-0-
							25	3									
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									

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	2066	-0-	-1854 B	-0-	63	1	1859	3	Y	128	243	1			82
							3	4	141	9							
03	4123	X	3806	-0-	-317 B	-0-	128	1	3428	3	Y	223	209	1			96
							5	4	245	9							
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							

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19040	X	14254	-0-	-4786 B	-0-	775	1	12225	3	Y	1135	1152	1			385
							5	4	1249	9							
03	20212	X	15562	-0-	-4650 B	-0-	953	1	13292	3	Y	1179	1247	1			317
							20	4	1297	9							
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							

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1306	-0-	-766 B	-0-	303	1	2	2	Y	288	216	1			207
							337	3	347	4							
03	2263	X	1390	-0-	-873 B	-0-	378	1	1	2	Y	376	178	1			405
							271	3	326	4							
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							

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
02	11228	X	9258	-0-	-1970 B	-0-	504	1	7952	3	Y	726	645	1			246
							3	4	799	9							
03	12896	X	12176	-0-	-720 B	-0-	755	1	10540	3	Y	786	821	1			211
							16	4	865	9							
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							

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
02	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	108	1	120	3	Y	237	214	1			170
							123	4	261	9							
03	0	W	600	-0-	600 B	600	131	1	94	3	Y	237	147	1			260
							114	4	261	9							
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							

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
02	10276	X	8421	-0-	-1855 B	-0-	464	1	7327	3	Y	570	519	1			193
							3	4	627	9							
03	11681	X	11681	-0-	-0- B	-0-	732	1	10217	3	Y	651	669	1			175
							16	4	716	9							
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							

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
02	14980	X	12812	-0-	-2168 B	-0-	732	1	11552	3	Y	475	465	1			161
							5	4	523	9							
03	13837	X	13837	-0-	-0- B	-0-	870	1	12142	3	Y	733	697	1			197
							19	4	806	9							
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							

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
02	39676	X	28688	-0-	-10988 B	-0-	564	1	26367	3	N	954	889	1			176
							708	4	1049	9							
03	39246	X	34749	-0-	-4497 B	-0-	698	1	32358	3	N	1054	1140	1			90
							534	4	1159	9							
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							

FASKEN AB WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16156

02	94528	X	60217	-0-	-34311 B	-0-	1005	1	58824	2	N	-0-					-0-
							388	3									
03	85405	X	79162	-0-	-6243 B	-0-	1130	1	77929	2	N	-0-					-0-
							103	3									
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									

FASKEN C WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

02	198716	X	125049	-0-	-73667 B	-0-	2086	1	122157	2	N	-0-					-0-
							806	3									
03	193936	X	135729	-0-	-58207 B	-0-	1937	1	133615	2	N	-0-					-0-
							177	3									
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									

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

02	83440	X	46516	-0-	-36924 B	-0-	919	1	42908	3	N	1398	1337	1			262
							1151	4	1538	9							
03	82150	X	52086	-0-	-30064 B	-0-	1055	1	48845	3	N	1255	1405	1			112
							805	4	1381	9							
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							

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
02	85792 X	46025	-0-	-39767 B	-0-	903	1	42189	3	N	1637	1537	1			307
						1132	4	1801	9							
03	84630 X	47018	-0-	-37612 B	-0-	943	1	43679	3	N	1523	1695	1			135
						721	4	1675	9							
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							

FASKEN C WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

02	195412 X	112887	-0-	-82525 B	-0-	1883	1	110277	2	N	-0-					-0-
						727	3									
03	191611 X	126406	-0-	-65205 B	-0-	1804	1	124438	2	N	-0-					-0-
						164	3									
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									

FASKEN C WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

02	234500 X	109109	-0-	-125391 B	-0-	1820	1	106586	2	N	-0-					-0-
						703	3									
03	226083 X	129400	-0-	-96683 B	-0-	1847	1	127384	2	N	-0-					-0-
						169	3									
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									

FASKEN BD WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16586

02	266140 X	119122	-0-	-147018 B	-0-	1987	1	116368	2	N	-0-					-0-
						767	3									
03	268491 X	191826	-0-	-76665 B	-0-	2738	1	188838	2	N	-0-					-0-
						250	3									
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									

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
02	195272 X	88423	-0-	-106849 B	-0-	1475	1	86378	2	N	-0-			-0-
						570	3							
03	216194 X	111445	-0-	-104749 B	-0-	1591	1	109709	2	N	-0-			-0-
						145	3							
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							

FASKEN AB WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	430500 X	205239	-0-	-225261 B	-0-	3424	1	200493	2	N	-0-			-0-
						1322	3							
03	470487 X	263089	-0-	-207398 B	-0-	3755	1	258992	2	N	-0-			-0-
						342	3							
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							

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	23996 X	16509	-0-	-7487 B	-0-	898	1	14171	3	Y	1304	1363	1	442
						6	4	1434	9					
03	24800 X	18297	-0-	-6503 B	-0-	1103	1	15390	3	Y	1619	1626	1	435
						23	4	1781	9					
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					

FASKEN BD WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151116 X	120466	-0-	-30650 B	-0-	2010	1	117680	2	N	-0-			-0-
						776	3							
03	167307 X	130072	-0-	-37235 B	-0-	1857	1	128046	2	N	-0-			-0-
						169	3							
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							

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
02	433356 X	102619	-0-	-330737 B	-0-	947	1	101595	3	Y	51	39	1			24
						21	4	56	9							
03	479787 X	104706	-0-	-375081 B	-0-	989	1	103472	3	Y	49	50	1			23
						191	4	54	9							
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									

FASKEN BCD WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

02	111523 X	111523	-0-	-0- B	-0-	1860	1	108944	2	N	-0-					-0-
						719	3									
03	155899 X	102382	-0-	-53517 B	-0-	1461	1	100787	2	N	-0-					-0-
						134	3									
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									

FASKEN AB WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

02	163713 X	163713	-0-	-0- B	-0-	2731	1	159927	2	N	-0-					-0-
						1055	3									
03	448012 X	214412	-0-	-233600 B	-0-	3060	1	211073	2	N	-0-					-0-
						279	3									
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									

FASKEN AB WELL #: 22H RRCID -> 275428 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. N/A

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-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-

FASKEN AB WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

02	622076 X	225013	-0-	-397063 B	-0-	3754	1	219810	2	N	-0-					-0-
						1449	3									
03	688727 X	252155	-0-	-436572 B	-0-	3599	1	248227	2	N	-0-					-0-
						329	3									
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									

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
02	1163961	X	372398	-0-	-791563 B	-0-	6212	1	363787	2	N	-0-					-0-
							2399	3									
03	655216	X	415212	-0-	-240004 B	-0-	5927	1	408744	2	N	-0-					-0-
							541	3									
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									

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
02	1166891	X	392171	-0-	-774720 B	-0-	6542	1	383103	2	N	-0-					-0-
							2526	3									
03	639251	X	424030	-0-	-215221 B	-0-	6052	1	417426	2	N	-0-					-0-
							552	3									
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									

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
02	1168438	X	374183	-0-	-794255 B	-0-	6242	1	365531	2	N	-0-					-0-
							2410	3									
03	630881	X	368726	-0-	-262155 B	-0-	5263	1	362983	2	N	-0-					-0-
							480	3									
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									

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
02	522536	X	104549	-0-	-417987 B	-0-	965	1	103540	3	Y	21	15	1			10
							21	4	23	9							
03	222580	X	109769	-0-	-112811 B	-0-	1037	1	108482	3	Y	45	34	1			21
							200	4	50	9							
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							

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
02	T. A.	182760	-0-	182760 B	182760	3049	1	178534	2	N	-0-					-0-
						1177	3									
03	T. A.	350389	-0-	350389 B	533149	5001	1	344932	2	N	-0-					-0-
						456	3									
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									

FASKEN EA5 WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

02	T. A.	184159	-0-	184159 B	184159	3072	1	179901	2	N	-0-					-0-
						1186	3									
03	T. A.	377841	-0-	377841 B	562000	5393	1	371956	2	N	-0-					-0-
						492	3									
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									

FASKEN EA5 WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

02	SHUT IN	193712	-0-	193712 B	193712	3232	1	189232	2	N	-0-					-0-
						1248	3									
03	SHUT IN	312183	-0-	312183 B	505895	4456	1	307321	2	N	-0-					-0-
						406	3									
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									

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

02	T. A.	254356	-0-	254356 B	864085	2345	1	251596	3	Y	330	241	1			158
						52	4	363	9							
03	T. A.	211408	-0-	211408 B	1075493	1995	1	208698	3	Y	300	316	1			142
						385	4	330	9							
*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							

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
02	SHUT IN	283846	-0-	283846 B	909302	2614	1	280455	3	Y	654	394	1			313
						58	4	719	9							
03	SHUT IN	262386	-0-	262386 B	1171688	2474	1	258812	3	Y	566	611	1			268
						477	4	623	9							
*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							

FASKEN A EF WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 9818 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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									

FASKEN A EF G WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 9691 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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									

FASKEN A EF WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 9847 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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									

FASKEN A EF G WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9728 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

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
02	9436 X	7132	-0-	-2304 B	-0-	7132	3			N	-0-					13
03	10447 X	9696	-0-	-751 B	-0-	9696	3			N	-0-					13
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

02	16739 X	16739	-0-	-0- B	-0-	14329	3	2410	9	Y	2191	1965	0			1307
03	14171 X	14171	-0-	-0- B	-0-	12254	3	1917	9	Y	1743	2383	0	4	8	663
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

02	25900 X	18156	-0-	-7744 B	-0-	17959	3	197	9	Y	179	183	0			126
03	27838 X	18773	-0-	-9065 B	-0-	18586	3	187	9	Y	170	229	0			67
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

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

02	16968 X	14414	-0-	-2554 B	-0-	14414	3			N	-0-					10
03	18786 X	13646	-0-	-5140 B	-0-	13646	3			N	-0-					10
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

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

02	9576 X	8471	-0-	-1105 B	-0-	8471	3			N	-0-					-0-
03	10478 X	9911	-0-	-567 B	-0-	9911	3			N	-0-					-0-
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-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

02	3164 X	746	-0-	-2418 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	2759 X	2691	-0-	-68 B	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

02	13048 X	5346	-0-	-7702 B	-0-	5148	3	198	9	Y	180	163	0			107
03	14446 X	6881	-0-	-7565 B	-0-	6640	3	241	9	Y	219	255	0			71
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

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
02	2884 X	2771	-0-	-113 B	-0-	2504	3	267	9	Y	243	237	0			23
03	3245 X	3245	-0-	-0- B	-0-	2942	3	303	9	Y	275	270	0			28
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

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

02	9492 X	7278	-0-	-2214 B	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
03	10509 X	6844	-0-	-3665 B	-0-	6843	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

02	6580 X	1962	-0-	-4618 B	-0-	1507	3	455	9	Y	414	493	0			332
03	9641 X	3193	-0-	-6448 B	-0-	2383	3	810	9	Y	736	831	0	2	8	235
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

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

02	3955 X	3955	-0-	-0- B	-0-	3635	3	320	9	Y	291	287	0			29
03	4092 X	3906	-0-	-186 B	-0-	3591	3	315	9	Y	286	285	1			30
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

02	19572 X	8300	-0-	-11272 B	-0-	8068	3	232	9	Y	211	173	0			115
03	21669 X	9678	-0-	-11991 B	-0-	9445	3	233	9	Y	212	256	0			71
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

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

02	27748 X	20903	-0-	-6845 B	-0-	20903	3			N	-0-					36
03	30473 X	19677	-0-	-10796 B	-0-	19677	3			N	-0-					36
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

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

02	32788 X	18580	-0-	-14208 B	-0-	17719	3	861	9	Y	783	862	0			599
03	35309 X	25521	-0-	-9788 B	-0-	24518	3	1003	9	Y	912	1147	0	3	8	361
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

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
02	5684 X	3344	-0-	-2340 B	-0-	2775	3	569	9	Y	517	507	0			51
03	6293 X	3821	-0-	-2472 B	-0-	3180	3	641	9	Y	583	572	0			62
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

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

02	7728 X	5761	-0-	-1967 B	-0-	5066	3	695	9	Y	632	644	0			484
03	8556 X	6689	-0-	-1867 B	-0-	5955	3	734	9	Y	667	880	0	2	8	269
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

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

02	5404 X	5397	-0-	-7 B	-0-	5145	3	252	9	Y	229	228	0			23
03	6253 X	6253	-0-	-0- B	-0-	5958	3	295	9	Y	268	263	0			28
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

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

02	15932 X	11755	-0-	-4177 B	-0-	11162	3	593	9	Y	539	552	0			406
03	17639 X	12642	-0-	-4997 B	-0-	12025	3	617	9	Y	561	745	0	2	8	220
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

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

02	18004 X	13040	-0-	-4964 B	-0-	12165	3	875	9	N	795	825	0			594
03	19933 X	13042	-0-	-6891 B	-0-	12155	3	887	9	N	806	1084	0	3	8	313
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

02	29848 X	24486	-0-	-5362 B	-0-	24253	3	233	9	Y	212	187	0			128
03	29264 X	29117	-0-	-147 B	-0-	28873	3	244	9	Y	222	271	0			79
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

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
02	29680	X	25857	-0-	-3823 B	-0-	24432	3	1425	9	N	1295	1315	0			969
03	32860	X	28400	-0-	-4460 B	-0-	27030	3	1370	9	N	1245	1720	0	4	8	490
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

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

02	12852	X	6926	-0-	-5926 B	-0-	6105	3	821	9	N	746	754	1			763
03	13764	X	7115	-0-	-6649 B	-0-	6323	3	792	9	N	720	667	1			816
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

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

02	3882	X	3882	-0-	-0- B	-0-	3564	3	318	9	Y	289	282	0			29
03	4452	X	4452	-0-	-0- B	-0-	4158	3	294	9	Y	267	268	0			28
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

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

02	8820	X	6949	-0-	-1871 B	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
03	9765	X	7657	-0-	-2108 B	-0-	7657	3			N	-0-					-0-
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-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

02	30492	X	23216	-0-	-7276 B	-0-	22148	3	1068	9	Y	971	995	1	4	8	322
03	0	W	25188	-0-	25188 B	25188	24084	3	1104	9	Y	1004	1147	1			179
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

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

02	35392	X	26240	-0-	-9152 B	-0-	25777	3	463	9	Y	421	424	1			142
03	36456	X	28694	-0-	-7762 B	-0-	28157	3	537	9	Y	488	542	1			88
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

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
02	19572	X	17	-0-	-19555 B	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	565	0			86
03	22320	X	-0-	-0-	-22320 B	-0-					Y	-0-					86
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

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21957	X	21957	-0-	-0- B	-0-	1044	1	18995	3	Y	1744	1727	0			1288
							1918	9									
03	24827	X	24827	-0-	-0- B	-0-	1148	1	21869	3	Y	1645	2294	0	6	8	633
							1810	9									
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									

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25340	X	21181	-0-	-4159 B	-0-	20290	3	891	9	Y	810	810	0			609
03	0	W	22902	-0-	22902 B	22902	21994	3	908	9	Y	825	1107	0	3	8	324
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

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26460	X	20248	-0-	-6212 B	-0-	19400	3	848	9	Y	771	780	0			579
03	27435	X	21137	-0-	-6298 B	-0-	20297	3	840	9	Y	764	1039	0	3	8	301
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 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
02	14B2 EXT		56333	-0-	56333 B	135942	54508	3	1825	9	Y	1659	1292	1			857
03	184474	X	48532	-0-	-135942 B	-0-	47023	3	1509	9	Y	1372	1743	1	3	8	483
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 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
02	22680	X	13439	-0-	-9241 B	-0-	13096	3	343	9	Y	312	267	0			168
03	25079	X	15083	-0-	-9996 B	-0-	14735	3	348	9	Y	316	375	0	1	8	108
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

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
02	15988 X	12674	-0-	-3314 B	-0-	11150	3	1524	9	Y	1385	1256	0			845
03	17701 X	13274	-0-	-4427 B	-0-	11693	3	1581	9	Y	1437	1776	0	3	8	503
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

02	2408 X	1584	-0-	-824 B	-0-	1329	3	255	9	Y	232	222	0			150
03	2666 X	1647	-0-	-1019 B	-0-	1405	3	242	9	Y	220	288	0			82
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

02	8400 X	7766	-0-	-634 B	-0-	6996	3	770	9	Y	700	626	0			421
03	9424 X	8374	-0-	-1050 B	-0-	7563	3	811	9	Y	737	901	0	2	8	255
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

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

02	50344 X	40376	-0-	-9968 B	-0-	38469	3	1907	9	Y	1734	1736	0	15	8	1385
03	55738 X	42477	-0-	-13261 B	-0-	40588	3	1889	9	Y	1717	2309	0	22	8	771
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

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

02	51296 X	29487	-0-	-21809 B	-0-	28251	3	1236	9	Y	1124	1160	0			1015
03	50251 X	30201	-0-	-20050 B	-0-	28947	3	1254	9	Y	1140	1523	0	4	8	628
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

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

02	6664 X	5682	-0-	-982 B	-0-	5062	3	620	9	N	564	550	0	7	8	61
03	7378 X	6242	-0-	-1136 B	-0-	5516	3	726	9	N	660	624	0	25	8	72
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

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

02	10500 X	9659	-0-	-841 B	-0-	9140	3	519	9	N	472	469	0			55
03	11129 X	9566	-0-	-1563 B	-0-	8954	3	612	9	N	556	541	0	4	8	66
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

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
02	6664 X	5554	-0-	-1110 B	-0-	5234	3	320	9	Y	291	290	0			34
03	7099 X	5819	-0-	-1280 B	-0-	5477	3	342	9	Y	311	307	0			38
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

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

02	7000 X	4718	-0-	-2282 B	-0-	4320	3	398	9	Y	362	349	1			42
03	6882 X	4372	-0-	-2510 B	-0-	3932	3	440	9	Y	400	394	1			48
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

02	8848 X	6719	-0-	-2129 B	-0-	6279	3	440	9	Y	400	368	0			248
03	9331 X	7592	-0-	-1739 B	-0-	7076	3	516	9	Y	469	557	0	1	8	159
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

02	10164 X	8153	-0-	-2011 B	-0-	7449	3	704	9	Y	640	637	0			429
03	11160 X	9496	-0-	-1664 B	-0-	8460	3	1036	9	Y	942	1067	0	2	8	302
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

02	14896 X	10594	-0-	-4302 B	-0-	10198	3	396	9	Y	360	314	0			214
03	15469 X	11450	-0-	-4019 B	-0-	11009	3	441	9	Y	401	477	0	1	8	137
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

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

02	7364 X	6290	-0-	-1074 B	-0-	5995	3	295	9	Y	268	265	0			28
03	7781 X	6761	-0-	-1020 B	-0-	6456	3	305	9	Y	277	275	0			30
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

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

02	20412 X	17362	-0-	-3050 B	-0-	16243	3	1119	9	Y	1017	703	0			755
03	29592 X	29592	-0-	-0- B	-0-	27534	3	2058	9	Y	1871	1956	0	6	8	664
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

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
02	12628 X	10132	-0-	-2496 B	-0-	9177	3	955	9	Y	868	763	0			516
03	13609 X	11033	-0-	-2576 B	-0-	9974	3	1059	9	Y	963	1149	0	2	8	328
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

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

02	21364 X	16426	-0-	-4938 B	-0-	14689	3	1737	9	Y	1579	1585	0			171
03	23312 X	20135	-0-	-3177 B	-0-	17414	3	2721	9	Y	2474	2373	0			272
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

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

02	15456 X	3731	-0-	-11725 B	-0-	3411	3	320	9	Y	291	346	1			116
03	15841 X	4124	-0-	-11717 B	-0-	3748	3	376	9	Y	342	298	1			160
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

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

02	8232 X	8210	-0-	-22 B	-0-	7818	3	392	9	Y	356	351	0			202
03	9114 X	8537	-0-	-577 B	-0-	8144	3	393	9	Y	357	355	0			204
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

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

02	18760 X	5669	-0-	-13091 B	-0-	5134	3	535	9	Y	486	596	1	1	8	223
03	20770 X	6176	-0-	-14594 B	-0-	5449	3	727	9	Y	661	553	1	2	8	329
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

02	31700 X	31700	-0-	-0- B	-0-	27003	3	4697	9	Y	4270	2802	1			1953
03	23904 X	23904	-0-	-0- B	-0-	20370	3	3534	9	Y	3213	3967	1	7	8	1192
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

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

02	8148 X	6753	-0-	-1395 B	-0-	6489	3	264	9	Y	240	233	0			27
03	8463 X	7122	-0-	-1341 B	-0-	6843	3	279	9	Y	254	251	0			30
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

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
02	16100	X	4219	-0-	-11881 B	-0-	3783	3	436	9	Y	396	440	1			163
03	16275	X	4443	-0-	-11832 B	-0-	4062	3	381	9	Y	346	332	1			177
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

02	8596	X	6298	-0-	-2298 B	-0-	5613	3	685	9	Y	623	586	0			449
03	8494	X	6908	-0-	-1586 B	-0-	6107	3	801	9	Y	728	873	0	2	8	302
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

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

02	15792	X	3831	-0-	-11961 B	-0-	3457	3	374	9	Y	340	404	0			143
03	16616	X	4328	-0-	-12288 B	-0-	3882	3	446	9	Y	405	352	1			196
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

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

02	18060	X	12114	-0-	-5946 B	-0-	11793	3	321	9	Y	292	288	0			37
03	18042	X	13368	-0-	-4674 B	-0-	12976	3	392	9	Y	356	348	0			45
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

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

02	6972	X	5919	-0-	-1053 B	-0-	5372	3	547	9	Y	497	489	0			61
03	7285	X	6299	-0-	-986 B	-0-	5706	3	593	9	Y	539	532	0			68
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

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

02	30408	X	23991	-0-	-6417 B	-0-	23101	3	890	9	Y	809	854	0			712
03	30938	X	25931	-0-	-5007 B	-0-	25007	3	924	9	Y	840	1116	0	3	8	433
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

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

02	13272	X	10085	-0-	-3187 B	-0-	8500	3	1585	9	N	1441	1425	0			162
03	13299	X	11348	-0-	-1951 B	-0-	9457	3	1891	9	N	1719	1682	0			199
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

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
02	36512	X	26378	-0-	-10134 B	-0-	25597	3	781	9	Y	710	725	0			639
03	37727	X	29028	-0-	-8699 B	-0-	28199	3	829	9	Y	754	991	0	3	8	399
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

02	24808	X	19947	-0-	-4861 B	-0-	19155	3	792	9	Y	720	676	0			551
03	25978	X	23125	-0-	-2853 B	-0-	22201	3	924	9	Y	840	1009	0			382
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

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

02	42364	X	29933	-0-	-12431 B	-0-	29385	3	548	9	Y	498	514	1	1	8	183
03	42501	X	31758	-0-	-10743 B	-0-	31207	3	551	9	Y	501	577	1	1	8	106
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

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

02	6832	X	5866	-0-	-966 B	-0-	5230	3	636	9	Y	578	571	0			66
03	7316	X	6662	-0-	-654 B	-0-	5907	3	755	9	Y	686	671	0			81
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

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

02	10724	X	8711	-0-	-2013 B	-0-	8232	3	479	9	Y	435	430	0			54
03	11160	X	9287	-0-	-1873 B	-0-	8741	3	546	9	Y	496	487	0			63
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

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

02	34272	X	25145	-0-	-9127 B	-0-	24681	3	464	9	Y	422	436	1	1	8	155
03	35805	X	27041	-0-	-8764 B	-0-	26561	3	480	9	Y	436	496	1	4	8	91
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

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

02	13496	X	9530	-0-	-3966 B	-0-	9242	3	288	9	Y	262	260	0			69
03	13826	X	10847	-0-	-2979 B	-0-	10518	3	329	9	Y	299	293	0			75
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

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
02	22204 X	10290	-0-	-11914 B	-0-	9278	3	1012	9	Y	920	913	0			88
03	20119 X	11175	-0-	-8944 B	-0-	10067	3	1108	9	Y	1007	992	0			103
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

02	33096 X	26047	-0-	-7049 B	-0-	25103	3	944	9	Y	858	776	0			519
03	34875 X	27570	-0-	-7305 B	-0-	26583	3	987	9	Y	897	1104	0	2	8	310
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

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

02	11844 X	8813	-0-	-3031 B	-0-	7471	3	1342	9	Y	1220	1200	0			357
03	11377 X	8950	-0-	-2427 B	-0-	7552	3	1398	9	Y	1271	1258	0			370
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

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

02	14214 X	14214	-0-	-0- B	-0-	12958	3	1256	9	N	1142	1128	0			109
03	15468 X	15468	-0-	-0- B	-0-	14005	3	1463	9	N	1330	1303	0			136
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

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

02	22848 X	12486	-0-	-10362 B	-0-	11871	3	615	9	N	559	598	0			378
03	23436 X	12737	-0-	-10699 B	-0-	12113	3	624	9	N	567	762	0	2	8	181
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

COOKE RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

02	28336 X	13328	-0-	-15008 B	-0-	12809	3	519	9	N	472	528	0			319
03	28334 X	17858	-0-	-10476 B	-0-	17184	3	674	9	N	613	735	0	2	8	195
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

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

02	24864 X	12685	-0-	-12179 B	-0-	12094	3	591	9	N	537	542	0			363
03	27528 X	23745	-0-	-3783 B	-0-	22571	3	1174	9	N	1067	1086	0	4	8	340
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

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
02	37044 X	34312	-0-	-2732 B	-0-	33120	3	1192	9	Y	1084	1075	0			733
03	42284 X	32500	-0-	-9784 B	-0-	31347	3	1153	9	Y	1048	1443	0	4	8	334
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

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

02	28700 X	18314	-0-	-10386 B	-0-	16093	3	2221	9	Y	2019	2002	0			193
03	30194 X	18767	-0-	-11427 B	-0-	16446	3	2321	9	Y	2110	2088	0			215
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

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

02	3332 X	2916	-0-	-416 B	-0-	2151	3	765	9	Y	695	688	0			69
03	3534 X	3534	-0-	-0- B	-0-	2612	3	922	9	Y	838	819	0			88
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

02	11872 X	8998	-0-	-2874 B	-0-	8164	3	834	9	N	758	665	0			441
03	11873 X	9163	-0-	-2710 B	-0-	8343	3	820	9	N	745	927	0	2	8	257
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

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

02	11788 X	7908	-0-	-3880 B	-0-	7327	3	581	9	Y	528	522	0			51
03	11129 X	8250	-0-	-2879 B	-0-	7617	3	633	9	Y	575	567	0			59
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

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

02	20412 X	11058	-0-	-9354 B	-0-	10160	3	898	9	Y	816	814	0			78
03	19964 X	10843	-0-	-9121 B	-0-	10102	3	741	9	Y	674	683	0			69
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

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

02	8484 X	7043	-0-	-1441 B	-0-	6729	3	314	9	Y	285	283	0			100
03	8897 X	7507	-0-	-1390 B	-0-	7160	3	347	9	Y	315	310	0			105
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

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
02	20384 X	14028	-0-	-6356 B	-0-	13108	3	920	9	Y	836	816	0			80
03	20181 X	15297	-0-	-4884 B	-0-	14293	3	1004	9	Y	913	900	0			93
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

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

02	18508 X	11628	-0-	-6880 B	-0-	11133	3	495	9	Y	450	441	0			43
03	17329 X	12076	-0-	-5253 B	-0-	11569	3	507	9	Y	461	457	0			47
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

02	54572 X	31107	-0-	-23465 B	-0-	30527	3	580	9	Y	527	491	0			326
03	53227 X	32267	-0-	-20960 B	-0-	31682	3	585	9	Y	532	671	0	1	8	186
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

02	55216 X	34802	-0-	-20414 B	-0-	34201	3	601	9	N	546	486	0			323
03	55521 X	36165	-0-	-19356 B	-0-	35386	3	779	9	N	708	806	0	2	8	223
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

02	53872 X	34024	-0-	-19848 B	-0-	29020	3	5004	9	N	4549	4390	0			2913
03	59644 X	38391	-0-	-21253 B	-0-	33151	3	5240	9	N	4764	6004	0	10	8	1663
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

02	59388 X	46835	-0-	-12553 B	-0-	39476	3	7359	9	N	6690	6443	0			4275
03	65751 X	48833	-0-	-16918 B	-0-	42002	3	6831	9	N	6210	8201	0	13	8	2271
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

02	66108 X	52210	-0-	-13898 B	-0-	45424	3	6786	9	Y	6169	5781	0			3837
03	73191 X	50129	-0-	-23062 B	-0-	43768	3	6361	9	Y	5783	7523	0	13	8	2084
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

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
02	150426 X	68567	-0-	-81859	B	-0-	58014	3	10553	9	Y	9594	7412	0			4919
03	79500 X	79500	-0-	-0-	B	-0-	67624	3	11876	9	Y	10796	12312	0			3403
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

02	53424 X	47275	-0-	-6149	B	-0-	452	1	38354	3	Y	7699	4628	0			3071
							8469	9									
03	70221 X	70221	-0-	-0-	B	-0-	57744	3	12477	9	Y	11343	11268	0	25	8	3121
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

02	243154 X	105951	-0-	-137203	B	-0-	88997	3	16954	9	Y	15413	12034	0			7987
03	102269 X	92384	-0-	-9885	B	-0-	77201	3	15183	9	Y	13803	17040	0	30	8	4720
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

COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10633 PERF. N/A

02	SHUT IN	19281	-0-	19281	B	19281	120	1	17677	3	N	1349	437	0			912
							1484	9									
03	SHUT IN	73864	-0-	73864	B	93145	67076	3	6788	9	N	6171	5094	0	21	8	1968
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

COOKE RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 276669 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10558 PERF. N/A

02	SHUT IN	29753	-0-	29753	B	29753	26073	3	3680	9	N	3345	1083	0			2262
03	SHUT IN	82581	-0-	82581	B	112334	74871	3	7710	9	N	7009	7012	0	23	8	2236
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

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10657 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF. N/A

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

COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10550 PERF. N/A

02	SHUT IN	20526	-0-	20526 B	20526	266	1	18334	3	N	1751	551	0	49	8	1151
						1926	9									
03	SHUT IN	79245	-0-	79245 B	99771	70786	3	8459	9	N	7690	6362	0	27	8	2452
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

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-

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-

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-

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-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH EAST WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

02	19488 X	17992	-0-	-1496 B	-0-	1061	1	16931	3	N	-0-					-0-
03	21514 X	19146	-0-	-2368 B	-0-	1161	1	17985	3	N	-0-					-0-
04	20340 X	18172	-0-	-2168 B	-0-	1161	1	17010	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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	16129	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	19933 X	17804	-0-	-2129 B	-0-	1190	1	16614	3	N	-0-					-0-

LAYTON "A" WELL #: 3H RRCID -> 260178 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12450 - 15950

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	140					425
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	173	178	1			420
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 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
02	20552	X	17981	-0-	-2571 B	-0-	1098	1	16883	3	Y	-0-					3
03	22754	X	17693	-0-	-5061 B	-0-	1238	1	16455	3	Y	-0-					3
04	22020	X	15924	-0-	-6096 B	-0-	1106	1	14817	3	Y	1					4
							1	9									
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	15042	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
07	18631	X	16406	-0-	-2225 B	-0-	1271	1	15134	3	Y	1	1	8			3
							1	9									

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

02	12376	X	9925	-0-	-2451 B	-0-	606	1	9319	3	Y	-0-					4
03	13702	X	9794	-0-	-3908 B	-0-	685	1	9109	3	Y	-0-					4
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	7869	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	9920	X	8913	-0-	-1007 B	-0-	691	1	8222	3	Y	-0-					3

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

02	13748	X	11084	-0-	-2664 B	-0-	677	1	10407	3	Y	-0-					5
03	15221	X	9650	-0-	-5571 B	-0-	675	1	8975	3	Y	-0-					5
04	14730	X	8608	-0-	-6122 B	-0-	598	1	8009	3	Y	1					6
							1	9									
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	9489	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
07	12276	X	9952	-0-	-2324 B	-0-	771	1	9181	3	Y	-0-					5

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

02	12600	X	10747	-0-	-1853 B	-0-	656	1	10083	3	Y	7					57
							8	9									
03	13950	X	9810	-0-	-4140 B	-0-	686	1	9124	3	Y	-0-					57
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									

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	X	204	-0-	-664	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
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-

HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. //CONT.// 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

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

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					233
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	326					559
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	330	1			236
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 3678 PERF. 2406 - 3678

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG, SOUTH (NAVARRO) 41383 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
SAHARA OIL AND GAS, INC. 743278
HILBIG, FRED WELL #: 1 RRCID -> 098852 COMPL. DATE 02/07/1982 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1676 - 1688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLDSWORTH (ELAINE UP SEG 4) 42120 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
KWH OIL COMPANY 479130
PAYSINGER WELL #: 2505 RRCID -> 086864 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3713 - 3716

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	79	1	628	3	N	-0-					1
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	431	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
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

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

02	196 N	102	-0-	-94	-0-	7	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	Y	1					1
						1	9									
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	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	485	3	Y	3					3
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

02	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

02	1204	N	1003	-0-	-201	-0-	97	1	905	3	Y	1					4
							1	9									
03	1581	N	884	-0-	-697	-0-	25	1	858	3	Y	1					5
							1	9									
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

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	45	1	417	3	Y	-0-					1
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	14	1	484	3	Y	1					2
							1	9									
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

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
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	11	1	147	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	1					1
							1	9									
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
02	308	N	112	-0-	-196	-0-	11	1	100	3	Y	1					1
							1	9									
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	Y	-0-					1
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

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
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	7	1	103	3	Y	1					1
							1	9									
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	165	3	Y	-0-					-0-
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

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
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	23	1	213	3	Y	-0-					1
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	6	1	225	3	Y	-0-					1
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

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	105	1	976	3	Y	-0-					3
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	33	1	1136	3	Y	2					5
							2	9									
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

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	68	1	634	3	Y	1					2
							1	9									
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	27	1	939	3	Y	1					3
							1	9									
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

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	640	-0-	-172	-0-	160	1	480	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	736	-0-	-287	-0-	184	1	552	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	27	1	80	2	N	-0-					99
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	61	1	184	2	N	-0-					99
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

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC //CONT.// 741977
EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10	5984	-0-	5984	11871	1496	1	4488	2	N	-0-					155
*09	17435 X	5564	-0-	-11871	-0-	1391	1	4173	2	N	-0-					155
*10	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	1323	1	3971	2	N	-0-					155
*11	5790 X	5228	-0-	-562	-0-	1307	1	3921	2	N	-0-					155
*12	5983 X	5292	-0-	-691	-0-	1323	1	3969	2	N	-0-					155
*01	5983 X	5534	-0-	-449	-0-	1383	1	4151	2	N	-0-					155
*02	5180 X	4590	-0-	-590	-0-	1148	1	3442	2	N	-0-					155
*03	5394 X	5151	-0-	-243	-0-	1288	1	3863	2	N	-0-					155
*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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

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

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

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

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

02	DLQ G-10	1196	-0-	1196	2431	119	1	1047	2	Y	27	65	1				69
						30	9										
03	DLQ G-10	1385	-0-	1385	3816	158	1	1199	2	Y	25	14	1				80
						28	9										
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										

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

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

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	X	850	-0-	-102	-0-	73	1	777	2	N	-0-					110
03	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	109	1	936	2	N	3					113
							3	9									
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

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2198	-0-	2198	4519	218	1	1926	2	Y	49	120	1			146
							54	9									
03	DLQ G-10		2498	-0-	2498	7017	286	1	2161	2	Y	46	25	1			167
							51	9									
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									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		9594	-0-	9594	12347	968	1	8547	2	Y	72					326
							79	9									
03	DLQ G-10		6772	-0-	6772	19119	782	1	5918	2	Y	65	69	1			322
							72	9									
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									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		903	-0-	903	1844	91	1	804	2	Y	7					45
							8	9									
03	DLQ G-10		1101	-0-	1101	2945	127	1	963	2	Y	10	11	1			44
							11	9									
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									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	2074	-0-	-194	-0-	208	1	1837	2	N	26					153
							29	9									
03	2604	X	2602	-0-	-2	-0-	299	1	2262	2	N	37	26	1			164
							41	9									
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									

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
02	1568	X	950	-0-	-618	-0-	95	1	835	2	N	18					319
							20	9									
03	1736	X	1421	-0-	-315	-0-	163	1	1237	2	N	19	193	1			145
							21	9									
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									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	2024	-0-	-76	-0-	1332	1	664	2	N	25					257
							28	9									
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	1568	1	720	2	N	42	179	0			120
							46	9									
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	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	1121	1	1019	2	N	252	180	1			72
							277	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2828	#	958	-0-	-1870	-0-	83	1	875	2	N	-0-					24
03	1736	#	766	-0-	-970	-0-	80	1	684	2	N	2					26
							2	9									
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

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	102	1	47	2	N	-0-					-0-
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									

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
02	2744	X	2692	-0-	-52	-0-	271	1	2389	2	N	29					174
							32	9									
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	355	1	2688	2	N	27	31	1			170
							30	9									
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									

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

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

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

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

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	644 X	118	-0-	-526	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
03	279 X	147	-0-	-132	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	76	1	35	2	N	-0-			-0-
03	155 N	18	-0-	-137	-0-	13	1	5	2	N	-0-			-0-
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-

HOSTETTER (WILCOX 11100) //CONT.// 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	56 #	26	-0-	-30	-0-	4	1	22	2	N	-0-			-0-
03	25 R	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	6916 X	-0-	-0-	-6916	-0-					N	-0-			-0-
03	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-			-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

02	448 N	373	-0-	-75	-0-	274	1	99	2	N	-0-			-0-
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	376	1	124	2	N	-0-			-0-
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-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	DLQ G-10	4777	-0-	4777	9077	696	1	4081	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4392	-0-	4392	13469	778	1	3614	2	N	-0-			-0-
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-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 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
02	DLQ G-10	2600	-0-	2600	6196	379	1	2221	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2547	-0-	2547	8743	451	1	2096	2	N	-0-			-0-
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-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

02	DLQ G-10	9670	-0-	9670	23689	1409	1	8261	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8928	-0-	8928	32617	1582	1	7346	2	N	-0-			-0-
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-

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

02	1316 N	1097	-0-	-219	-0-	817	1	280	2	N	-0-			-0-
03	1395 N	1239	-0-	-156	-0-	943	1	296	2	N	-0-			-0-
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-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

02	2996	X	1864	-0-	-1132	-0-	1391	1	473	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	2341	-0-	-976	-0-	1785	1	556	2	N	-0-			-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

02	952	N	904	-0-	-48	-0-	682	1	222	2	N	-0-			-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	785	1	234	2	N	-0-			-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

02	1652	N	1268	-0-	-384	-0-	950	1	318	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	1256	1	385	2	N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	22734	20637	-0-	-2097	19579	1768	1	18760	2	N	99					314
						109	9									
03	26102	18983	-0-	-7119	12460	1968	1	16915	2	N	91					405
						100	9									
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									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) //CONT.// 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	6336	-0-	6336	12676	544	1	5774	2	Y	16					64
						18	9									
03	DLQ G-10	7201	-0-	7201	19877	748	1	6431	2	Y	20					84
						22	9									
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									

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	53	-0-	53	75	6	1	43	3	N	-0-	-0-
						4	4					
05	14B2 EXT	2	-0-	2	77	1	3	1	4	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	112	-0-	112	189	4	1	25	3	N	-0-	-0-
						83	4					
07	14B2 EXT	164	-0-	164	353	4	1	36	3	N	-0-	-0-
						124	4					

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
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	16	1	261	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	18	1	296	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

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

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

02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	100	1	1061	3	N	12					23
							13	9									
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	91	1	1053	3	N	10					33
							11	9									
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							

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	50	1	329	2	Y	1					2
							1	9									
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	52	1	337	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
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									

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	1	N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-
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-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
02	10472	X	9968	-0-	-504	-0-	9968	3			N	-0-					168
03	11470	X	9977	-0-	-1493	-0-	9977	3			N	-0-					168
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

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	612	-0-	-116	-0-	612	3			N	-0-					18
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					18
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

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2543	-0-	-61	-0-	2543	3			N	-0-					9
03	2883	X	2016	-0-	-867	-0-	2016	3			N	-0-					9
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

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					20
03	3596	X	3493	-0-	-103	-0-	3493	2			N	-0-					20
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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4573	-0-	-327	-0-	4573	3			N	-0-					6
03	5301	X	4854	-0-	-447	-0-	4852	3	2	9	N	2	2	8			6
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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 264609 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12210 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
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-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7224 X	3931	-0-	-3293	-0-	112	1	2808	2	N	130	177	0			295
						868	4	143	9							
03	5983 X	989	-0-	-4994	-0-	56	1	666	2	N	-0-					295
						267	4									
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							

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696 X	3437	-0-	-259	-0-	112	1	2809	2	N	294	359	0			372
						193	4	323	9							
03	4092 X	3583	-0-	-509	-0-	124	1	3131	2	N	298	328	0			342
						328	9									
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							

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5908 X	3766	-0-	-2142	-0-	112	1	3453	2	N	183	180	0			255
						201	9									
03	5642 X	2229	-0-	-3413	-0-	80	1	1964	2	N	87					342
						89	4	96	9							
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							

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
02	5852 X	4002	-0-	-1850	-0-	2952	2	807	4	N	221	352	0			136
						243	9									
03	6479 X	4331	-0-	-2148	-0-	12	1	3868	2	N	255	179	0			212
						170	4	281	9							
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							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	112	1	3775	2	N	160					280
							310	4	176	9							
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	124	1	4369	2	N	162	182	0			260
							3	4	178	9							
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							

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

02	6636	X	5717	-0-	-919	-0-	56	1	4586	2	N	540	507	0			395
							481	4	594	9							
03	7192	X	6166	-0-	-1026	-0-	64	1	5313	2	N	587	700	0			282
							143	4	646	9							
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							

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
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-

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

02	12796	X	8890	-0-	-3906	-0-	67	1	7903	2	N	439	529	0			185
							437	4	483	9							
03	14167	X	12561	-0-	-1606	-0-	39	1	11624	2	N	686	721	0			150
							143	4	755	9							
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							

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 103M RRCID -> 275699 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9235 - 9808

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25204 X	25204	-0-	-0-	-0-	307	1	21290	2	Y	2076	1930	1	280	8	62
						1323	4	2284	9							
03	37983 X	37983	-0-	-0-	-0-	524	1	33685	2	Y	2281	2177	1	31	8	135
						1265	4	2509	9							
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							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

02	4704 X	3907	-0-	-797	-0-	3905	2	2	9	N	2	2	8		428
03	5146 X	3924	-0-	-1222	-0-	3923	2	1	9	N	1	1	8		428
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

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
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

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

02	7112 X	4306	-0-	-2806	-0-	4198	2	108	9	N	98	1	8		168
03	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7376	2	190	9	N	173	180	1	1	8	160
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

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

02	DLQ G-10	4222	-0-	4222	6346	4073	3	149	9	Y	135	184	1		221
03	DLQ G-10	3197	-0-	3197	9543	3088	3	109	9	Y	99				320
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

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

02	DLQ G-10	2740	-0-	2740	8731	2596	3	144	9	Y	131	68	0		790
03	DLQ G-10	1806	-0-	1806	10537	1664	3	142	9	Y	129	114	0		805
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

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		8692	-0-	8692	17463	8105	3	587	9	Y	534	499	0			277
03	DLQ G-10		9298	-0-	9298	26761	8703	3	595	9	Y	541	581	0			237
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

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		11805	-0-	11805	15142	10908	3	897	9	Y	815	709	0			1270
03	DLQ G-10		4435	-0-	4435	19577	4143	3	292	9	Y	265	224	0			1311
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

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2081	-0-	2081	3708	1815	3	266	9	Y	242	203	0			892
03	DLQ G-10		2018	-0-	2018	5726	1895	3	123	9	Y	112	103	0			901
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

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
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	20	1	266	3	N	3	7	1			2
							3	9									
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	340	3	N	2					4
							2	9									
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									

COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	635	-0-	-177	-0-	43	1	584	3	N	7	19	1			5
							8	9									
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	44	1	720	3	N	3					8
							3	9									
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									

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

02	4676	X	4091	-0-	-585	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	3634	-0-	-1171	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
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-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	545	3	12	9	N	11					80
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	608	3	18	9	N	16	1	1			95
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

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

02	2800	X	2649	-0-	-151	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
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-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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
02	5740 X	4846	-0-	-894	-0-	679	1	4102	2	N	59	186	1			440
						65	9									
03	6262 X	5285	-0-	-977	-0-	663	1	4497	2	N	114	180	1			374
						125	9									
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									

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

02	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	221	1	5343	2	N	-0-					22
						5259	4									
03	3627 X	1817	-0-	-1810	-0-	32	1	1785	2	N	-0-					22
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

FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

02	4144 X	1147	-0-	-2997	-0-	294	1	850	2	N	-0-					63
						3	4									
03	4588 X	1109	-0-	-3479	-0-	326	1	775	2	N	-0-					63
						8	4									
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									

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

02	22064 X	734	-0-	-21330	-0-	158	1	574	2	N	2					167
						2	9									
03	24428 X	12551	-0-	-11877	-0-	305	1	12074	2	N	156	176	1			147
						172	9									
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									

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

02	5376	X	1202	-0-	-4174	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	4309	-0-	-1457	-0-	4309	1			N	-0-					-0-
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-

STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC 823808
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

02	DLQ G-10	5574	-0-	5574	15327	1404	1	3381	2	N	717	502	1	2	8	327
						789	9									
03	DLQ G-10	5471	-0-	5471	20798	2501	1	2208	2	N	693	858	1			162
						762	9									
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									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

02	5404 X	5332	-0-	-72	-0-	434	1	4289	2	Y	554	578	1			87
						609	9									
03	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	666	1	6315	2	Y	508	580	1			15
						559	9									
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									

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	2296 N	2118	-0-	-178 B	-0-	2118	3	N	-0-			-0-
03	2480 N	2451	-0-	-29 B	-0-	2451	3	N	-0-			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 0151E RRCID -> 140696 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6339 - 6374

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

02	784 N	777	-0-	-7	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	899 N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-
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	806 N	NO RPT	-0-	-806	-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5731 R	5731	-0-	-0-	-0-	112	1	5507	3	N	102	182	1			160
						112	9									
03	5688 R	5688	-0-	-0-	-0-	124	1	5479	3	N	77					237
						85	9									
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									

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
03	1054 N	629	-0-	-425	-0-	629	3		N	-0-			-0-
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-

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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

02	4256 X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	30					72
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	148	1			102
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

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	308 N	280	-0-	-28	-0-	65	1	215	2	N	-0-					-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	79	1	223	2	N	-0-					-0-
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-

MOSLEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 086907 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 3065 - 3102

02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	67	1	220	2	N	-0-					-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	13	1	35	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2015 - PLUGGED 03/06/15

JUERGENS-FALKNER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092092 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3070 - 3081

02	25 N	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2015 - PLUGGED 02/26/15

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
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-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
EAST-WEST RESOURCES, INC. //CONT.// 239000
WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
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-

MORGAN, ADA WELL #: 1 RRCID -> 073267 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 3367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		77	-0-	77	110	77	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		68	-0-	68	178	68	2			N	-0-					-0-
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-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		192	-0-	192	275	192	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		169	-0-	169	444	169	2			N	-0-					-0-
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-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 16 RRCID -> 065311 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7302 - 7378

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

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 15 RRCID -> 083703 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7288 - 7360

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 2 RRCID -> 161890 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7324 - 7334

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 4 RRCID -> 161893 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7234 - 7296

02	224 N	89	-0-	-135	-0-	89	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	248 N	26	-0-	-222	-0-	26	3	Y	-0-			-0-
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162

SCHWARZ, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 168657 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7095 - 7140

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2014 - PLUGGED 04/20/14

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	177	1	2150	2	Y	-0-					-0-
03	2232 X	1226	-0-	-1006	-0-	104	1	1122	2	Y	-0-					-0-
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-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	Y	5					20
						6	9									
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	Y	-0-					20
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

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	77	1	1024	2	N	-0-					45
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	80	1	1062	2	N	-0-					45
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	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	70	1	926	2	N	15					60
						17	9									

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

02	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	709	1	8618	2	N	329	358	1			30
						362	9									
03	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	781	1	8398	2	N	268	218	1			80
						295	9									
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									

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
02	392	N	159	-0-	-233	-0-	158	3	1	9	Y	1	4	1			1
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	Y	2					3
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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					1

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
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-

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
02	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	15044	3	91	9	Y	83	164	1			45
03	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	12963	3	79	9	Y	72					117
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-					30
*07	16771	X	16033	-0-	-738	-0-	16033	3			Y	-0-					30

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
02	7812	X	7333	-0-	-479	-0-	7333	3			Y	-0-					-0-
03	8029	X	7300	-0-	-729	-0-	7300	3			Y	-0-					-0-
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	3967	-0-	-4155	-0-	3967	3			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
02	4676	X	4063	-0-	-613	-0-	284	1	3770	2	Y	8					29
							9	9									
03	5177	X	2077	-0-	-3100	-0-	145	1	1931	2	Y	1					30
							1	9									
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

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
02	840	N	408	-0-	-432	-0-	31	1	377	2	N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	40	1	434	2	N	-0-					-0-
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-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
02	1176	N	543	-0-	-633	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	700	-0-	-354	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
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	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-

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
02	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	157	1	2089	2	N	20					67
							22	9									
03	2139	N	1719	-0-	-420	-0-	120	1	1596	2	N	3					70
							3	9									
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

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
02	392	N	281	-0-	-111	-0-	19	1	254	2	N	7					24
							8	9									
03	496	N	344	-0-	-152	-0-	24	1	320	2	N	-0-					24
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

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
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1370	3	1	9	Y	1	2	1			1
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	3	1	9	Y	1					2
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	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-

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
02	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	500	1	6077	2	N	20	22	1			2
							22	9									
03	6944	X	6442	-0-	-502	-0-	547	1	5877	2	N	16	13	1			5
							18	9									
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									

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	176	1	2138	2	Y	16	18	1		2
							18	9								
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	206	1	2216	2	Y	13	11	1		4
							14	9								
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								

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

02	6636	6175	-0-	-461	24168	6175	2			N	-0-					-0-
03	7347	6622	-0-	-725	23443	6622	2			N	-0-					-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

02	4452	X	4134	-0-	-318	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4486	-0-	-381	-0-	4486	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
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	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

02	1680	N	1439	-0-	-241	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1546	-0-	-190	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
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	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

02	4760	X	4614	-0-	-146	-0-	4614	3			Y	-0-					-0-
03	5301	X	5114	-0-	-187	-0-	5114	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

02	5460	X	5301	-0-	-159	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5817	-0-	-197	-0-	5817	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
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	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-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 #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3136 X	2823	-0-	-313	-0-	2823	3		Y	-0-			-0-
03	3472 X	3059	-0-	-413	-0-	3059	3		Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3131	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

02	1708 X	801	-0-	-907	-0-	801	3		Y	-0-			-0-
03	2325 X	628	-0-	-1697	-0-	628	3		Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2161S RRCID -> 162933 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6798

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3		N	-0-			-0-
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3		N	-0-			-0-
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	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-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 #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1126	-0-	-22	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1228	-0-	-4	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1897	-0-	-7	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
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	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	860	3	83	9	Y	75					304
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1029	3	68	9	Y	62	177	1	1	8	188
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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1471	-0-	-125	-0-	66	1	1405	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	75	1	1534	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

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

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

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

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

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

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	991	-0-	-661	-0-	49	1	938	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1829	X	1311	-0-	-518	-0-	62	1	1246	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1					1
							1	9									
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

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

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

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

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

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

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

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992 X	4793	-0-	-1199	-0-	214	1	4569	3	N	9	9	8			-0-
						10	9									
03	5921 X	5187	-0-	-734	-0-	240	1	4929	3	N	16	16	8			-0-
						18	9									
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	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

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

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

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

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

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

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

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

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

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

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

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

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

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

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNIVERSITY 54 21 WELL #: 2 RRCID -> 262328 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7900 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

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

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

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

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIEFER RANCH (TAYLOR) //CONT.// 49174 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. //CONT.// 698761
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO) 50834 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 107743 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 17570 PERF.16513 - 16603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PRYOR, EAST (BRACERO) 50936 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROME EXPLORATION CO, INC. 727030
PRYOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095160 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2710 - 2721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GEORGE, W.H. JR. 301271
GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

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

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL 51175 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB 875413
LACKLAND AFB WELL #: 1 RRCID -> 110903 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LANDON, W. (NAVARRO) 51819 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
SOURCE PETROLEUM INC. 802667
BOENIIG, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 092920 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 500 PERF. 481 - 496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	3780 X	3723	-0-	-57	-0-	252	1	3471	2	N	-0-			-0-
03	4185 X	3855	-0-	-330	-0-	263	1	3592	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	216	1	2979	2	N	-0-			-0-
03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	225	1	3081	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

02	1960 X	1212	-0-	-748	-0-	82	1	1130	2	N	-0-			-0-
03	2170 X	1490	-0-	-680	-0-	102	1	1388	2	N	-0-			-0-
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-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

02	1120 N	860	-0-	-260	-0-	58	1	802	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	72	1	987	2	N	-0-			-0-
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-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	372	1	5132	2	N	-0-			-0-
03	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	401	1	5474	2	N	-0-			-0-
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-

RIO-TEX, INC. 712930
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	485	X	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	N	-0-			-0-
03	566	X	566	-0-	-0-	-0-	38	1	528	2	N	-0-			-0-
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-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	1215	-0-	-353	-0-	82	1	1133	2	N	-0-			-0-
03	1736	X	1540	-0-	-196	-0-	104	1	1436	2	N	-0-			-0-
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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	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

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

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	127	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	134	1	248	2	Y	-0-					-0-
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-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	437	1	747	2	Y	-0-					-0-
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	445	1	820	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	186	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	210	1	388	2	Y	-0-					-0-
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-

WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

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

SHAWNEE OPERATING COMPANY 772560
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 148045 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3523 - 3530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			Y	-0-					5
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			Y	-0-					5
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

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
02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			Y	-0-					5
03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			Y	-0-					5
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

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

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

LILLIE MARIE (SAN MIGUEL) 53572 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
LONGHORN OIL PROPERTIES, INC. 508200
PRYOR-PICKENS WELL #: 1 RRCID -> 083339 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3113 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE MAX (POTH SAND) 54030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 120224 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2784 - 2788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (WILCOX) 54475 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 000363 COMPL. DATE 08/05/1954 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6796 - 6826

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

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

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

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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1T RRCID -> 127274 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
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

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMA ALTA (3500) //CONT.// 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 4 RRCID -> 178532 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3488 - 3706

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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SHELL WESTERN E&P 774719
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

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

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

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

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
TERVITA, LLC 844072
TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

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

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

02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
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

XOG OPERATING LLC 945921
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-					-0-
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-

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

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
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

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1815	2	53	9	N	48						98
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2006	2	37	9	N	34						132
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

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

02	924	N	916	-0-	-8	-0-	916	2		N	-0-					35
03	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2		N	-0-					35
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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
TAYLOR WELL #: 1321 RRCID -> 213165 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 22400 PERF. 7274 - 7320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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

02	6048 X	5254	-0-	-794	-0-	5241	3	13	9	N	12	1	1			97
03	6696 X	5847	-0-	-849	-0-	5825	3	22	9	N	20	11	1			106
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

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

02	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8856	2	25	9	N	23					84
03	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	10062	2	39	9	N	35					119
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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
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

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
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

XOG OPERATING LLC 945921
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-					-0-
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-

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-					-0-
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-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-					-0-
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-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2		N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-					-0-
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-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-					-0-
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-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-			-0-
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-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
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-

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
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-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
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-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
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-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
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-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
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-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	8736 X	8266	-0-	-470	-0-	8266	3	N	-0-			-0-
03	9672 X	9457	-0-	-215	-0-	9457	3	N	-0-			-0-
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-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

02	1512 N	1361	-0-	-151	-0-	1361	3	N	-0-			-0-
03	1612 N	1366	-0-	-246	-0-	1366	3	N	-0-			-0-
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-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

02	2520 N	2366	-0-	-154	-0-	2366	3	N	-0-			-0-
03	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3	N	-0-			-0-
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-

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
02	1596 N	1557	-0-	-39	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

02	2464 X	2133	-0-	-331	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
03	2449 X	1068	-0-	-1381	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
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-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

02	1400 N	1368	-0-	-32	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

02	2408 N	2366	-0-	-42	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
03	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

02	1120 N	1031	-0-	-89	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03	1240 N	1113	-0-	-127	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

02	1512 N	1337	-0-	-175	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	1643 N	1320	-0-	-323	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
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-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

02	3332 X	3161	-0-	-171	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
03	3689 X	3535	-0-	-154	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

02	3360	X	2848	-0-	-512	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3102	-0-	-618	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

02	1568	N	1518	-0-	-50	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
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-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

02	1904	N	1747	-0-	-157	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

02	4732	X	4682	-0-	-50	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	952	N	880	-0-	-72	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	3			N	-0-					-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

02	4732	X	134	-0-	-4598	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	82	-0-	-4568	-0-	82	3			N	-0-					-0-
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-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

02	1792	N	1679	-0-	-113	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1760	-0-	-255	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
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-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

02	3444	X	3225	-0-	-219	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

02	3276	X	3140	-0-	-136	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3566	-0-	-61	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
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-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1983	-0-	-342	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
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-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

02	2408	N	2174	-0-	-234	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2560	-0-	-137	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
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-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

02	6664	X	6077	-0-	-587	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
03	7409	X	6970	-0-	-439	-0-	6970	3			N	-0-					-0-
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-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

02	2436	N	2393	-0-	-43	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
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-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

02	1148	N	1098	-0-	-50	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
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-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

02	3276	X	3138	-0-	-138	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3518	-0-	-109	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
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-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
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-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

02	3024	X	2894	-0-	-130	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3297	-0-	-20	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	6188	X	5825	-0-	-363	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	5656	-0-	-1257	-0-	5656	3			N	-0-					-0-
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-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

02	2296	N	2024	-0-	-272	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
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-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

02	1008	N	978	-0-	-30	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
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-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

02	5012	X	4559	-0-	-453	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5056	-0-	-307	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

02	1456	N	1410	-0-	-46	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	4536	X	3945	-0-	-591	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3875	-0-	-1147	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
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-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

02	3892	X	3664	-0-	-228	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4136	-0-	-111	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
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-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

02	2800	X	2083	-0-	-717	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2793	-0-	-307	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
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-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
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-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

02	3276	X	3055	-0-	-221	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3587	-0-	-40	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
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-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
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-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

02	3080	X	2566	-0-	-514	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
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-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
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-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036 N	898	-0-	-138	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
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-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
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-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 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
02	1344 N	1278	-0-	-66	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
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-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
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-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332 X	3052	-0-	-280	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
03	3658 X	3500	-0-	-158	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
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-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

02	3696	X	3548	-0-	-148	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3819	-0-	-211	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	532	X	251	-0-	-281	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	336 X	161	-0-	-175	-0-	161	2		N	-0-			-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

02	336 X	152	-0-	-184	-0-	152	2		N	-0-			-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2410	2	7 9	N	6			167
03	2232 X	2163	-0-	-69	-0-	2159	2	4 9	N	4			171
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	NO RPT	-0-	-2666	-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
02	1064 X	811	-0-	-253	-0-	811	2		N	-0-			81
03	1178 X	1008	-0-	-170	-0-	1008	2		N	-0-			81
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	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			81

WIESE - GIBSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191072 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4346 - 4376

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-
07	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

02	2156 X	768	-0-	-1388	-0-	768	2		N	-0-			-0-
03	2387 X	1028	-0-	-1359	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
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	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-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

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	135			270
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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
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

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) //CONT.// 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RAMTEX ENERGY LLC 690225
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	1194	-0-	-201	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

02	1372 X	776	-0-	-596	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	1519 X	663	-0-	-856	-0-	663	2			N	-0-					-0-
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-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

02	1064 N	690	-0-	-374	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644 X	524	-0-	-120	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	713 X	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

02	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

02	2072 X	1556	-0-	-516	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
03	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

02	336 X	240	-0-	-96	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	372 X	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28 N	26	-0-	-2	-0-	26 3		N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26 3		N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

02	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

02	476 X	284	-0-	-192	-0-	284 3		N	-0-			-0-
03	434 X	358	-0-	-76	-0-	358 3		N	-0-			-0-
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	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

02	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
03	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

02	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
03	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	946	-0-	-1042	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1486	-0-	-715	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

02	448	X	262	-0-	-186	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	434	X	330	-0-	-104	-0-	330	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

02	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
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	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

02	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
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-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
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-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
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-

VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 271875 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7081 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					232
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					244
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

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 208 RRCID -> 226579 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 7755 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					199
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					199
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

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
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					31
03	51	R	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	N	1					32
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

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

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

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
Y OIL COMPANY INC. 950440
DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (ESCONDIDO 1700) 70411 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
WEBB, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 153085 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 1694 - 1702

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

02	1484 N	1361	-0-	-123	-0-	89	1	1191	3	N	74	32	1			251
						81	9									
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	94	1	1524	3	N	72	163	1			160
						79	9									
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									

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
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

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	625	-0-	-215	-0-	43	1	573	3	N	8	17	1			35
							9	9									
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	56	1	907	3	N	4					39
							4	9									
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									

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3388	X	2345	-0-	-1043	-0-	160	1	2148	3	N	34	57	1			110
							37	9									
03	3286	X	3269	-0-	-17	-0-	188	1	3053	3	N	25					135
							28	9									
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									

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	868	N	721	-0-	-147	-0-	49 10	1 9	662	3	N	9	18	1			34
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	58 4	1 9	932	3	N	4					38
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	688	3	N	1					39
05	806	N	357	-0-	-449	-0-	23 1	1 9	333	3	N	1					40
06	960	N	789	-0-	-171	-0-	46 4	1 9	739	3	N	4	13	1			31
*07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	59 4	1 9	966	3	N	4					35

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
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	57	1	763	3	N	10	18	1			39
							11	9									
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	59	1	957	3	N	4					43
							4	9									
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									

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

02	1708	X	1456	-0-	-252	-0-	100	1	1337	3	N	17	35	1			87
							19	9									
03	1891	X	1863	-0-	-28	-0-	108	1	1747	3	N	7					94
							8	9									
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									

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

02	616	X	455	-0-	-161	-0-	31	1	417	3	N	6	12	1			74
							7	9									
03	833	X	833	-0-	-0-	-0-	48	1	783	3	N	2					76
							2	9									
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									

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
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	22	1	296	3	N	3	8	1			94
							3	9									
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	2					96
							2	9									
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									

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
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	33	1	447	3	N	6	12	1			39
							7	9									
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	574	3	N	3					42
							3	9									
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									

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
02	560	X	453	-0-	-107	-0-	31	1	415	3	N	6	12	1			69
							7	9									
03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	35	1	571	3	N	2					71
							2	9									
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									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2128	X	524	-0-	-1604	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	507	-0-	-1415	-0-	507	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			N	23			162
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	5			167
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

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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

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

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

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

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

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

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

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

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
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

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
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

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
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

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

*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
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

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

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

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1456	N	1157	-0-	-299	-0-	97	1	1058	2	Y	2						51
							2	9										
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	238	1	2396	2	Y	2						53
							2	9										
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	167	1	1628	2	Y	11						64
							12	9										
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	168	1	1509	3	Y	4	28	1				40
							4	9										
*06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	148	1	1307	3	Y	6						46
							7	9										
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						46

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

02	4844	X	4575	-0-	-269	-0-	383	1	4190	2	Y	2						112
							2	9										
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	486	1	4892	2	Y	50						162
							55	9										
04	4770	X	4321	-0-	-449	-0-	401	1	3897	2	Y	21						183
							23	9										
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	525	1	4718	3	Y	23						206
							25	9										
*06	4890	X	4657	-0-	-233	-0-	474	1	4181	3	Y	2						208
							2	9										
*07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT						208

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			3
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-	36	1			66
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	42	1			24
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	393	1	4299	2	Y	-0-	36	1			66
03	3317	X	3092	-0-	-225	-0-	280	1	2812	2	Y	-0-	42	1			24
04	3690	X	2331	-0-	-1359	-0-	216	1	2097	2	Y	16	16	1			24
							18	9									
05	3813	X	3753	-0-	-60	-0-	376	1	3377	2	Y	-0-					24
*06	3690	X	2435	-0-	-1255	-0-	247	1	2182	2	Y	5					29
							6	9									
*07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					29

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
02	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	472	1	5166	2	Y	50	22	1			80
							55	9									
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	497	1	4994	2	Y	-0-	51	1			29
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					19

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
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	458	1	5011	2	Y	6					207
							7	9									
03	4681	X	4254	-0-	-427	-0-	375	1	3777	2	Y	93					300
							102	9									
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	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					423

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
02	4312	X	4169	-0-	-143	-0-	349	1	3820	2	Y	-0-					30
03	4774	X	4437	-0-	-337	-0-	401	1	4036	2	Y	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					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
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	87	1	947	2	Y	2					80
							2	9									
03	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	88	1	890	2	Y	21					101
							23	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

02	2996	X	2518	-0-	-478	-0-	206	1	2251	2	Y	55					144
							61	9									
*03	3255	X	2613	-0-	-642	-0-	232	1	2335	2	Y	42					186
							46	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					145

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

02	8708	X	7747	-0-	-961	-0-	641	1	7019	2	Y	79	29	1			106
							87	9									
03	9641	X	8956	-0-	-685	-0-	785	1	7894	2	Y	252	65	1			293
							277	9									
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	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					383

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

02	3808	#	2998	-0-	-810	-0-	2837	2	161	9	N	146	151	1			95
03	4216	#	3299	-0-	-917	-0-	3196	2	103	9	N	94	142	1			47
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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5516	X	4795	-0-	-721	-0-	736	1	4059	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	1046	1	5340	2	Y	-0-					-0-
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-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	105	1	580	2	Y	50	185	1			75
							55	9									
03	1085	N	626	-0-	-459	-0-	95	1	487	2	Y	40					115
							44	9									
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									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

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

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620

02	DLQ G-10	1608	-0-	1608	2460	1591	2	17	9	N	15					89
03	DLQ G-10	1686	-0-	1686	4146	1660	2	26	9	N	24					113
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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	2996 #	2819	-0-	-177	-0-	731	1	2088	2	N	-0-					-0-
03	3286 #	1853	-0-	-1433	-0-	524	1	1329	2	N	-0-					-0-
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-

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

02	1092 N	843	-0-	-249	-0-	208	1	594	2	N	37					87
						41	9									
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	352	1	912	2	N	13					100
						14	9									
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									

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	435	1	4758	2	Y	15					219
							17	9									
03	5549	X	4339	-0-	-1210	-0-	391	1	3937	2	Y	10					229
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					302

LINDHOLM 86 WELL #: 1 RRCID -> 150609 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	338	2	N	17					32
							19	9									
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	40	1	398	2	N	-0-					32
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

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

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	41	1	452	2	N	-0-					91
03	527	N	358	-0-	-169	-0-	32	1	326	2	N	-0-					91
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	3	-0-	-333	-0-	3	2			N	-0-			15
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			15
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	101	1	1110	2	N	7				100
							8	9								
03	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	117	1	1173	2	N	19				119
							21	9								
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				136

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

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

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT				-0-
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-

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

02	3360	X	2660	-0-	-700	-0-	516	1	2144	2	N	-0-				21
03	3441	X	2528	-0-	-913	-0-	549	1	1979	2	N	-0-				21
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								

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) //CONT.// 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 261631 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8154 - 8166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	9207	-0-	9207	17997	9177	2	30	9	N	27					109
03	DLQ G-10	10060	-0-	10060	28057	9949	2	111	9	N	101	167	1			43
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

RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 263279 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5415 - 8428

02	6300 X	3320	-0-	-2980	-0-	3243	2	77	9	N	70					162
03	6975 X	1225	-0-	-5750	-0-	1203	2	22	9	N	20	140	1			42
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

RHODE RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 264546 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8160 - 8174

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

RIMROCK (CANYON 4600) //CONT.// 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

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

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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-

ROBLE SOLO (CANYON) //CONT.// 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	54	1	425	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	371	-0-	-125	-0-	37	1	334	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-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

02	1400 X	1177	-0-	-223	-0-	1177	2	N	-0-			-0-
03	1519 X	1307	-0-	-212	-0-	1307	2	N	-0-			-0-
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-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

02	1204 X	970	-0-	-234	-0-	970	2	N	-0-			-0-
03	1333 X	1114	-0-	-219	-0-	1114	2	N	-0-			-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213

GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
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-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

02	952	X	909	-0-	-43	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

02	224	N	145	-0-	-79	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

02	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	682	X	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
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-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
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-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
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-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
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-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION //CONT.// 953706
EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	465	N	308	-0-	-157	-0-	308	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

02	280	X	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	310	X	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					-0-
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-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
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-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	992	N	769	-0-	-223	-0-	769	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
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

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	341	X	226	-0-	-115	-0-	226	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	1409	-0-	-47	-0-	54	1	1351	2	N	4	12	1			11
							4	9									
03	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	66	1	2061	2	N	10					21
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					23

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1400	X	310	-0-	-1090	-0-	310	2			N	-0-					30
03	1550	X	620	-0-	-930	-0-	620	2			N	-0-					30
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

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

02	1344	X	226	-0-	-1118	-0-	220	2	6	9	N	5	152	1			17
03	1488	X	646	-0-	-842	-0-	580	2	66	9	N	60					77
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

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					68
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					68
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

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

02	616	X	110	-0-	-506	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	682	X	183	-0-	-499	-0-	183	2			N	-0-					-0-
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-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
TUCKER, R. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000443 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7456 - 7574

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

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	P&A COND	-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

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

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

SACATOSA (SAN MIGUEL #1 SAND) 79451 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CMR ENERGY, L.P. 120636
FARIAS WELL #: 1108 RRCID -> 209849 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1674 - 1692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	252 N	244	-0-	-8	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	1504 R	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					83
03	1519 #	1500	-0-	-19	-0-	1500	2			N	-0-					83
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

BOWMAN WELL #: 107 RRCID -> 261829 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4028 - 4030

02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	428	2	495	9	N	450	350	1			389
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	367	2	411	9	N	374	527	1			236
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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	196	2713	-0-	2517	2517	2645	2	68	9	N	62					164
03	217	452	-0-	235	2752	5	1	446	2	N	1					165
						1	9									
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	217	NO RPT	-0-	-217	7957					N	NO RPT					174

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

02	3729 R	3729	-0-	-0-	-0-	3698	2	31	9	Y	28	35	1			6
03	4263 R	4263	-0-	-0-	-0-	4232	2	31	9	Y	28	25	1			9
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

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

02	8176 X	5676	-0-	-2500	-0-	5483	2	193	9	Y	175	217	1			17
03	9052 X	4266	-0-	-4786	-0-	4115	2	151	9	Y	137	122	1			32
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

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

02	12796 X	12222	-0-	-574	-0-	12098	2	124	9	Y	113	140	1			22
03	14973 X	11523	-0-	-3450	-0-	11395	2	128	9	Y	116	103	1			35
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

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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-

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	7280 X	5008	-0-	-2272	-0-	4949	2	59	9	Y	54	67	1			15
03	8060 X	2798	-0-	-5262	-0-	2743	2	55	9	Y	50	45	1			20
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

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

02	25452 X	10282	-0-	-15170	-0-	10110	2	172	9	Y	156	193	1			28
03	28179 X	20111	-0-	-8068	-0-	19882	2	229	9	Y	208	185	1			51
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

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

02	7504 X	6880	-0-	-624	-0-	6817	2	63	9	Y	57	71	1			32
03	8184 X	7606	-0-	-578	-0-	7549	2	57	9	Y	52	46	1			38
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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

02	1344 N	871	-0-	-473	-0-	871	2	N	-0-			-0-
03	2263 N	894	-0-	-1369	-0-	894	2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120	X	1060	-0-	-60	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	1205	-0-	-35	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	1084	-0-	-344	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
03	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1036	X	867	-0-	-169	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	961	X	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	744 X	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

02	1036 X	999	-0-	-37	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1178 X	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

02	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	620 X	458	-0-	-162	-0-	458	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

02	1428 X	1199	-0-	-229	-0-	1199	2			N	-0-					67
03	1581 X	1196	-0-	-385	-0-	1194	2	2	9	N	2					69
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

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

02	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	651 X	408	-0-	-243	-0-	408	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

02	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	217 X	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	806 X	441	-0-	-365	-0-	441	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

02	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	744 X	560	-0-	-184	-0-	560	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

02	952 X	936	-0-	-16	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1054 X	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

02	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	372 X	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

02	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	496 N	371	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

02	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	1612 X	1588	-0-	-24	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700 X	644	-0-	-56	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	775 X	649	-0-	-126	-0-	649	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

02	280 X	278	-0-	-2	-0-	278	2			N	-0-					46
03	310 X	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					46
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

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

02	1232 X	1105	-0-	-127	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03	1333 X	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

02	588 X	543	-0-	-45	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	620 X	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

02	476 X	453	-0-	-23	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	527 X	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

02	812 X	800	-0-	-12	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	930 X	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

02	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	434 X	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	372 X	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

02	448 X	370	-0-	-78	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	465 X	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

02	336 X	329	-0-	-7	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	527 X	383	-0-	-144	-0-	383	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
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-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

02	252 X	251	-0-	-1	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	279 X	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	588 N	560	-0-	-28	-0-	560 2		N	-0-			-0-
03	713 N	601	-0-	-112	-0-	601 2		N	-0-			-0-
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-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

02	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			-0-
03	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

02	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		N	-0-			-0-
03	1798 X	1731	-0-	-67	-0-	1731 2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

02	252 X	218	-0-	-34	-0-	218 2		N	-0-			-0-
03	279 X	237	-0-	-42	-0-	237 2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

02	504 X	487	-0-	-17	-0-	487 2		N	-0-			-0-
03	527 X	513	-0-	-14	-0-	513 2		N	-0-			-0-
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-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

02	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-
03	651 X	640	-0-	-11	-0-	640 2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
03	217 X	168	-0-	-49	-0-	168 2		N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1512 X	1434	-0-	-78	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
03	1674 X	1653	-0-	-21	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

02	140 X	96	-0-	-44	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03	155 X	93	-0-	-62	-0-	93	2		N	-0-			-0-
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-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

02	560 X	355	-0-	-205	-0-	355	2		N	-0-			-0-
03	620 X	421	-0-	-199	-0-	421	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

02	532 N	529	-0-	-3	-0-	529	2		N	-0-			-0-
03	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

02	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
03	899 X	815	-0-	-84	-0-	815	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

02	448 X	396	-0-	-52	-0-	396	2		N	-0-			-0-
03	496 X	424	-0-	-72	-0-	424	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

02	196 X	183	-0-	-13	-0-	183	2		N	-0-			-0-
03	217 X	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596 X	1557	-0-	-39	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
03	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	744 X	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148 X	999	-0-	-149	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1240 X	1055	-0-	-185	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	558 X	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
03	1891 X	1873	-0-	-18	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588 X	277	-0-	-311	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	620 X	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

02	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
03	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

02	280 N	238	-0-	-42	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

02	1568 X	1433	-0-	-135	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1767 X	1665	-0-	-102	-0-	1665	2			N	-0-					-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-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

02	2688 X	2566	-0-	-122	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	2647	-0-	-267	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

02	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	775 X	617	-0-	-158	-0-	617	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

02	476 X	433	-0-	-43	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	527 X	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1027	-0-	-37	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	842	-0-	-138	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
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-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	X	533	-0-	-139	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	713	X	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3771	-0-	-149	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4153	-0-	-435	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616 N	566	-0-	-50	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	682 N	561	-0-	-121	-0-	561	2			N	-0-					-0-
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-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	992 N	893	-0-	-99	-0-	893	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

02	2156 N	1999	-0-	-157	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	2170 N	2120	-0-	-50	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
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-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
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-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	713 N	586	-0-	-127	-0-	586	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	62	-0-	62	6201	62	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	72	-0-	72	6273	72	3		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

02	14B2 EXT	185	-0-	185	5120	185	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	214	-0-	214	5334	214	3		N	-0-			-0-
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-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
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-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

02	588 N	515	-0-	-73	-0-	515	2		N	-0-			-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
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-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

02	1132 N	533	-0-	-599	-0-	533	2		Y	-0-			-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		Y	-0-			-0-
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-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

02	476 X	409	-0-	-67	-0-	409	2		N	-0-			-0-
03	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1221	N	610	-0-	-611	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
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-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

02	2700	N	1414	-0-	-1286	535	1414	2			Y	-0-					-0-
03	2548	N	2013	-0-	-535	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
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-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

02	924	N	707	-0-	-217	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	3			N	-0-					-0-
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-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

02	392	N	337	-0-	-55	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
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-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

02	280	X	260	-0-	-20	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
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-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
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-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
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-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

02	728	N	705	-0-	-23	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	3			N	-0-					-0-
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-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
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-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

02	1484	N	1286	-0-	-198	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1605	-0-	-348	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
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-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

02	672	N	607	-0-	-65	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	18	1	872	2	Y	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	26	1	1130	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	11	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	14	1	638	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	25	1	1193	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	28	1	1230	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	512	-0-	-188	-0-	11	1	501	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	602	-0-	-49	-0-	13	1	589	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	7	1	289	2	Y	-0-					-0-
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-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	13	1	609	2	Y	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	15	1	649	2	Y	-0-					-0-
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-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	4	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	3	1	153	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	10	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	13	1	566	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	16	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	827	-0-	-72	-0-	18	1	809	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	905	-0-	-75	-0-	19	1	886	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	988	-0-	-4	-0-	22	1	966	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	7	1	311	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	752	-0-	-4	-0-	15	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	20	1	901	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	11	1	522	2	Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	10	1	461	2	Y	-0-			-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	20	1	870	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	11	1	531	2	Y	-0-			-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	13	1	576	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	5	1	217	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	5	1	238	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	5	1	217	2	Y	-0-			-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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-

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
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	11	1	511	2	Y	-0-			-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	14	1	597	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	16	1	743	2	Y	-0-			-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	21	1	940	2	Y	-0-			-0-
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-

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
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	203	2	N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	250	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	486	2	N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	17	1	769	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

02	672	N	618	-0-	-54	-0-	13	1	605	2	N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	16	1	707	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	13	1	615	2	N	-0-					-0-
03	868	N	732	-0-	-136	-0-	16	1	716	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

02	840	X	463	-0-	-377	-0-	10	1	453	2	N	-0-					-0-
03	837	X	836	-0-	-1	-0-	19	1	817	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	390	2	N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	11	1	464	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

02	448	N	350	-0-	-98	-0-	7	1	343	2	N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	10	1	436	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	12	1	570	2	N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	14	1	612	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	22	1	1046	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	27	1	1211	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	11	1	522	2	N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	12	1	514	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

02	700	N	664	-0-	-36	-0-	14	1	650	2	N	-0-					-0-
03	837	N	692	-0-	-145	-0-	15	1	677	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

02	504	X	347	-0-	-157	-0-	7	1	340	2	N	-0-					-0-
03	558	X	386	-0-	-172	-0-	9	1	377	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

02	532	X	326	-0-	-206	-0-	7	1	319	2	N	-0-					-0-
03	589	X	347	-0-	-242	-0-	8	1	339	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	25	1	1205	2	N	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	23	1	1024	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	453	X	453	-0-	-0-	-0-	9	1	444	2	N	-0-					-0-
03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	15	1	647	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

02	392	N	366	-0-	-26	-0-	8	1	358	2	N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	10	1	460	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	14	1	659	2	N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	20	1	867	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	12	1	554	2	N	-0-					-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	14	1	618	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	385	2	N	-0-					192
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	11	1	475	2	N	-0-					192
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

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	6	1	309	2	N	-0-					-0-
03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	10	1	438	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	676	X	676	-0-	-0-	-0-	14	1	662	2	N	-0-					-0-
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	23	1	1009	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	2	N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	13	1	558	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

02	784	N	777	-0-	-7	-0-	16	1	761	2	N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	20	1	879	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

02	1512	X	1225	-0-	-287	-0-	25	1	1200	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	1466	-0-	-84	-0-	33	1	1433	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

02	1372	X	978	-0-	-394	-0-	20	1	958	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	1063	-0-	-456	-0-	24	1	1039	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	2	N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	399	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

02	509	X	509	-0-	-0-	-0-	10	1	499	2	N	-0-					-0-
03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	12	1	529	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	784	X	724	-0-	-60	-0-	15	1	709	2	N	-0-					-0-
03	868	X	704	-0-	-164	-0-	16	1	688	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

02	392	N	321	-0-	-71	-0-	7	1	314	2	N	-0-					-0-
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	7	1	325	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

02	756	X	636	-0-	-120	-0-	13	1	623	2	N	-0-					-0-
03	837	X	672	-0-	-165	-0-	15	1	657	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

02	672	X	529	-0-	-143	-0-	11	1	518	2	N	-0-					-0-
03	744	X	543	-0-	-201	-0-	12	1	531	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	13	1	602	2	N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	13	1	561	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	20	1	967	2	N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	19	1	854	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

02	252	N	230	-0-	-22	-0-	5	1	225	2	N	-0-					-0-
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	321	X	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	2	N	-0-					-0-
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	11	1	506	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

02	1428	X	1202	-0-	-226	-0-	25	1	1177	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	1207	-0-	-343	-0-	27	1	1180	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

02	840	X	804	-0-	-36	-0-	17	1	787	2	N	-0-					-0-
03	961	X	787	-0-	-174	-0-	17	1	770	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

02	196	X	175	-0-	-21	-0-	4	1	171	2	N	-0-					-0-
03	217	X	197	-0-	-20	-0-	4	1	193	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

02	700	X	458	-0-	-242	-0-	9	1	449	2	N	-0-					-0-
03	775	X	689	-0-	-86	-0-	15	1	674	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

02	232	X	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	N	-0-					-0-
03	261	X	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

02	897	X	897	-0-	-0-	-0-	18	1	879	2	N	-0-					-0-
03	996	X	996	-0-	-0-	-0-	22	1	974	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	364	X	326	-0-	-38	-0-	7	1	319	2	N	-0-					-0-
03	403	X	324	-0-	-79	-0-	7	1	317	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

02	896	X	836	-0-	-60	-0-	17	1	819	2	N	-0-					-0-
03	961	X	872	-0-	-89	-0-	19	1	853	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

02	700	X	647	-0-	-53	-0-	13	1	634	2	N	-0-					-0-
03	713	X	697	-0-	-16	-0-	15	1	682	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	10	1	456	2	N	-0-					-0-
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	9	1	399	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	2	N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	268	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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

02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	812	X	615	-0-	-197	-0-	13	1	602	2	N	-0-					-0-
03	868	X	682	-0-	-186	-0-	15	1	667	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	12	1	562	2	N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	13	1	590	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

02	784	X	656	-0-	-128	-0-	13	1	643	2	N	-0-					-0-
03	868	X	786	-0-	-82	-0-	17	1	769	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

02	1036	X	943	-0-	-93	-0-	19	1	924	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	964	-0-	-183	-0-	21	1	943	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	7	1	318	2	N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	8	1	334	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

02	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	21	1	979	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	25	1	1091	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	44	1	2099	2	N	-0-					-0-
03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	27	1	1187	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	840	X	823	-0-	-17	-0-	17	1	806	2	N	-0-					-0-
03	930	X	867	-0-	-63	-0-	19	1	848	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

02	763	X	763	-0-	-0-	-0-	16	1	747	2	N	-0-					-0-
03	837	X	815	-0-	-22	-0-	18	1	797	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

02	644	X	98	-0-	-546	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
03	682	X	303	-0-	-379	-0-	7	1	296	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

02	1092	X	492	-0-	-600	-0-	10	1	482	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	776	-0-	-433	-0-	17	1	759	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

02	599	X	599	-0-	-0-	-0-	12	1	587	2	N	-0-					-0-
03	792	X	792	-0-	-0-	-0-	18	1	774	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

02	560	X	513	-0-	-47	-0-	11	1	502	2	N	-0-					-0-
03	620	X	591	-0-	-29	-0-	13	1	578	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	560	X	528	-0-	-32	-0-	11	1	517	2	N	-0-					-0-
03	620	X	514	-0-	-106	-0-	11	1	503	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

02	784	X	516	-0-	-268	-0-	11	1	505	2	N	-0-					-0-
03	907	X	907	-0-	-0-	-0-	20	1	887	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

02	698	X	698	-0-	-0-	-0-	14	1	684	2	N	-0-					-0-
03	682	X	666	-0-	-16	-0-	15	1	651	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

02	896	X	662	-0-	-234	-0-	14	1	648	2	N	-0-					-0-
03	961	X	656	-0-	-305	-0-	15	1	641	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

02	575	X	575	-0-	-0-	-0-	12	1	563	2	N	-0-					-0-
03	465	X	449	-0-	-16	-0-	10	1	439	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

02	262	X	262	-0-	-0-	-0-	5	1	257	2	N	-0-					-0-
03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	504	X	326	-0-	-178	-0-	7	1	319	2	N	-0-					-0-
03	558	X	358	-0-	-200	-0-	8	1	350	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	533	X	533	-0-	-0-	-0-	11	1	522	2	N	-0-					-0-
03	708	X	708	-0-	-0-	-0-	16	1	692	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	668	-0-	-144	-0-	14	1	654	2	N	-0-					201
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	18	1	797	2	N	-0-					201
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

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	X	523	-0-	-177	-0-	11	1	512	2	N	-0-					-0-
03	744	X	716	-0-	-28	-0-	16	1	700	2	N	-0-					-0-
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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	N	2071	-0-	-477	-0-	234	1	1837	3	Y	-0-					-0-
03	2914	N	2866	-0-	-48	-0-	286	1	2580	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	948	-0-	-732	-0-	107	1	841	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	870	-0-	-215	-0-	87	1	783	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-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
02	3528	X	3212	-0-	-316	-0-	363	1	2849	3	Y	-0-					-0-
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	420	1	3795	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4030	-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
02	3836	X	2694	-0-	-1142	-0-	305	1	2389	3	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3885	-0-	-362	-0-	387	1	3498	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3875	-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
02	9072	X	8082	-0-	-990	-0-	914	1	7167	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	10137	X	9645	-0-	-492	-0-	961	1	8683	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-9734	-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
02	7560	X	6842	-0-	-718	-0-	774	1	6068	3	Y	-0-					-0-
03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	854	1	7716	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8556	-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
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	18	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
02	1652	N	1274	-0-	-378	-0-	144	1	1130	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	160	1	1449	3	N	-0-					-0-
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	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-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
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	85	1	668	3	Y	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	87	1	782	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

02	1036	N	955	-0-	-81	-0-	108	1	846	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	124	1	1121	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

02	4144	X	3490	-0-	-654	-0-	394	1	3092	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	4588	X	3966	-0-	-622	-0-	395	1	3567	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-4278	-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

02	2212	N	2106	-0-	-106	-0-	36	1	2070	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

02	6300	X	4680	-0-	-1620	-0-	79	1	4601	3	N	-0-					-0-
03	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	5908 X	5839	-0-	-69	-0-	99	1	5740	3	N	-0-					-0-
03	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

02	5880 X	4519	-0-	-1361	-0-	76	1	4443	3	N	-0-					-0-
03	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

02	2632 X	2341	-0-	-291	-0-	40	1	2301	3	N	-0-					-0-
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	16	1	906	3	N	-0-					-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

02	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	39	1	2290	3	N	-0-					-0-
03	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

02	2408 X	992	-0-	-1416	-0-	17	1	975	3	N	-0-					-0-
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	32	1	1844	3	N	-0-			-0-
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

02	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	96	1	5589	3	N	-0-			-0-
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-			-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	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
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TURNER, L. M. JR. 874056
TURNER, L. M. JR. WELL #: 13 RRCID -> 141197 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 600 PERF. N/A

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-			-0-
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-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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-

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
02	5348 X	3962	-0-	-1386	-0-	562	1	3341	2	N	54	352	1			253
						59	9									
03	5425 X	4757	-0-	-668	-0-	528	1	4149	2	N	73					326
						80	9									
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									

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	5152 X	3696	-0-	-1456	-0-	289	1	3407	2	N	-0-					-0-
03	5704 X	4364	-0-	-1340	-0-	430	1	3934	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1932 X	1705	-0-	-227	-0-	302	1	1403	2	N	-0-					-0-
03	2201 X	1802	-0-	-399	-0-	22	1	1780	2	N	-0-					-0-
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									

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

02	1932 N	1698	-0-	-234	-0-	379	1	1319	2	N	-0-					-0-
03	2263 N	1843	-0-	-420	-0-	319	1	1524	2	N	-0-					-0-
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-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	89	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	136	1	1249	2	N	-0-					-0-
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-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	64	1	222	2	N	-0-					-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	23	1	108	2	N	-0-					-0-
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-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

02	2716 X	1411	-0-	-1305	-0-	110	1	1301	2	N	-0-					-0-
03	3007 X	1751	-0-	-1256	-0-	173	1	1578	2	N	-0-					-0-
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-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

02	2184 N	1965	-0-	-219	-0-	349	1	1616	2	N	-0-					-0-
03	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	27	1	2259	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	1120	N	925	-0-	-195	-0-	7	1	918	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	422	-0-	-818	-0-	422	2			N	-0-					-0-
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-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	1	275	2	N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
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-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

02	728	N	516	-0-	-212	-0-	4	1	511	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-
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-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

02	1344	N	1064	-0-	-280	-0-	8	1	1056	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
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-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

02	5068	X	4585	-0-	-483	-0-	359	1	4225	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5611	X	4297	-0-	-1314	-0-	423	1	3874	2	N	-0-					-0-
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-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

02	2520	X	2160	-0-	-360	-0-	481	1	1679	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2570	-0-	-592	-0-	445	1	2125	2	N	-0-					-0-
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-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940 X	2427	-0-	-513	-0-	431	1	1996	2	N	-0-					-0-
03	3255 X	1927	-0-	-1328	-0-	23	1	1904	2	N	-0-					-0-
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-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

02	2156 X	1786	-0-	-370	-0-	13	1	1773	2	N	-0-					-0-
03	2387 X	2073	-0-	-314	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
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-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

02	1176 N	793	-0-	-383	-0-	6	1	787	2	N	-0-					-0-
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

02	1064 N	699	-0-	-365	-0-	5	1	694	2	N	-0-					-0-
03	1147 N	867	-0-	-280	-0-	867	2			N	-0-					-0-
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-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

02	5684 X	4902	-0-	-782	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
03	6293 X	5403	-0-	-890	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
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-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

02	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	13525	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	10569	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
03	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2029	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
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-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	817	-0-	-191	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
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-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764 N	1410	-0-	-354	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1767 N	1083	-0-	-684	-0-	1082	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
03	4619 X	3153	-0-	-1466	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
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-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

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

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

02	672	N	651	-0-	-21	-0-	651	2	N	-0-			-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-			-0-
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-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

02	532	N	514	-0-	-18	-0-	514	2	N	-0-			-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 II, LLC 254236
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

02	19656	X	NO RPT	-0-	-19656	-0-			N	NO RPT			-0-
03	21762	X	NO RPT	-0-	-21762	-0-			N	NO RPT			-0-
04	21060	X	NO RPT	-0-	-21060	-0-			N	NO RPT			-0-
05	21762	X	NO RPT	-0-	-21762	-0-			N	NO RPT			-0-
06	21060	X	NO RPT	-0-	-21060	-0-			N	NO RPT			-0-
07	21762	X	NO RPT	-0-	-21762	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	29	1	517	3	Y	2	10	1	1	8	3
							2	9									
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	579	3	Y	1					4
							1	9									
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

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

02	812	N	788	-0-	-24	-0-	42	1	746	3	Y	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	47	1	814	3	Y	-0-					-0-
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-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

02	588	N	521	-0-	-67	-0-	27	1	494	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	27	1	463	3	Y	-0-					-0-
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-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	51	1	909	3	Y	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	54	1	943	3	Y	-0-					-0-
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-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

02	812	N	691	-0-	-121	-0-	13	1	650	3	Y	25	39	1			6
							28	9									
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	38	1	903	3	Y	-0-					6
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									

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
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
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

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

02	224 N	208	-0-	-16	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					-0-
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-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

02	728 N	567	-0-	-161	-0-	30	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	589 N	273	-0-	-316	-0-	15	1	258	3	Y	-0-					-0-
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-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
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-

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

02	140 N	38	-0-	-102	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	560 N	485	-0-	-75	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	620 N	487	-0-	-133	-0-	25	1	461	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
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									

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

02	112 N	105	-0-	-7	-0-	1	1	103	3	Y	1	35	1			8
						1	9									
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					8
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									

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	53	1	1108	3	Y	-0-					-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	33	60	1			28
						36	9									
03	558 N	385	-0-	-173	-0-	19	1	366	3	N	-0-	6	1			22
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

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

02	644 N	556	-0-	-88	-0-	3	1	553	3	Y	-0-					-0-
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	756 N	660	-0-	-96	-0-	3	1	657	3	Y	-0-					-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
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

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
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	496 N	439	-0-	-57	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
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

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
02	868 N	474	-0-	-394	-0-	25	1	448	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	961 N	279	-0-	-682	-0-	15	1	264	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	108	1	1945	3	Y	2					2
						2	9									
03	1953 X	1785	-0-	-168	-0-	97	1	1688	3	Y	-0-					2
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

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
02	728 N	724	-0-	-4	-0-	38	1	686	3	Y	-0-					-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	754	3	Y	-0-					-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	41	1	718	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					12
03	992 N	956	-0-	-36	-0-	10	1	946	3	N	-0-					12
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

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
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					1
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	3	1	263	3	Y	-0-					1
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

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
02	1428 N	25	-0-	-1403	-0-	1	1	16	3	Y	7	66	1			9
						8	9									
03	496 N	98	-0-	-398	-0-	5	1	87	3	Y	5					14
						6	9									
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

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
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					2
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	4	1	429	3	Y	-0-					2
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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	952 N	748	-0-	-204	-0-	748	3			Y	-0-					9
03	1023 N	891	-0-	-132	-0-	9	1	881	3	Y	1					10
						1	9									
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

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
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	Y	-0-					-0-
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

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
02	868 N	808	-0-	-60	-0-	37	1	771	3	Y	-0-					-0-
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	52	1	930	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					3
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	806	3	Y	1					4
						1	9									
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

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
02	1428 X	1367	-0-	-61	-0-	72	1	1295	3	Y	-0-					1
03	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	92	1	1607	3	Y	-0-					1
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

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
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	100	53	1			53
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	36	68	1			21
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

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
02	560	N	309	-0-	-251	-0-	6	1	275	3	Y	25	38	1			7
							28	9									
03	620	N	272	-0-	-348	-0-	11	1	261	3	Y	-0-					7
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									

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
02	84	N	24	-0-	-60	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					-0-
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

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
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	25	1	430	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	420 N	324	-0-	-96	-0-	323	3	1	9	Y	1	7	1			5
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	4	1	366	3	Y	2	1	8			6
						2	9									
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

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	40	1			97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	86	1			11
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

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

02	532 N	496	-0-	-36	-0-	495	3	1	9	Y	1	8	1			2
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	6	1	539	3	Y	1					3
						1	9									
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

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

02	476 N	430	-0-	-46	-0-	26	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	558 N	473	-0-	-85	-0-	23	1	450	3	Y	-0-					-0-
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

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

02	112 N	75	-0-	-37	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	3	Y	-0-					-0-
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

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
02	252 N	160	-0-	-92	-0-	159	3	1	9	Y	1	8	1			7
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	2	1	176	3	Y	1					8
						1	9									
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

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

02	1148 N	983	-0-	-165	-0-	59	1	924	3	Y	-0-					-0-
03	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	49	1	971	3	Y	-0-					-0-
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-

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
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

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

02	308 N	118	-0-	-190	-0-	118	3			Y	-0-					2
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	10	1	994	3	Y	1					3
						1	9									
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

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
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

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
02	392 N	217	-0-	-175	-0-	11	1	204	3	Y	2	7	1	1	8	2
						2	9									
03	372 N	264	-0-	-108	-0-	12	1	250	3	Y	2					4
						2	9									
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

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
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	14	1	1304	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1260 X	1155	-0-	-105	-0-	62	1	984	3	Y	99	53	1			51
						109	9									
03	1333 X	529	-0-	-804	-0-	23	1	466	3	Y	36	68	1			19
						40	9									
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

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
02	588 N	570	-0-	-18	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	7	1	638	3	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924 X	369	-0-	-555	-0-	367	3	2	9	Y	2	8	1			8
03	992 X	313	-0-	-679	-0-	3	1	308	3	Y	2					10
						2	9									
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

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1265	3	1	9	Y	1	7	1			6
03	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	14	1	1347	3	Y	1					7
						1	9									
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

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
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-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

02	504 N	417	-0-	-87	-0-	416	3	1	9	Y	1	8	1			2
03	496 N	451	-0-	-45	-0-	5	1	445	3	Y	1					3
						1	9									
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

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

02	84 N	27	-0-	-57	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	699	3	2	9	Y	2	2	8			28
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	10	1	971	3	Y	-0-					28
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

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

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

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
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1432	3	1	9	Y	1	8	1			4
03	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	14	1	1328	3	Y	1					5
							1	9									
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

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	269	3	1	9	Y	1					2
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	3	1	313	3	Y	1					3
							1	9									
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

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	96	3	6	9	Y	5					7
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	3	Y	-0-					7
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448 N	265	-0-	-183	-0-	264	3	1	9	Y	1					3
03	620 N	284	-0-	-336	-0-	3	1	280	3	Y	1					4
						1	9									
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

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	2	7	1			8
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					8
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

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					2
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	5	1	513	3	Y	-0-					2
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-

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

02	476 N	299	-0-	-177	-0-	18	1	281	3	Y	-0-					14
03	620 N	316	-0-	-304	-0-	15	1	301	3	Y	-0-					14
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

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

02	476 N	465	-0-	-11	-0-	465	3			Y	-0-	13	1			4
03	558 N	538	-0-	-20	-0-	6	1	532	3	Y	-0-					4
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	24	3	1	9	Y	1	1	1			3
03	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3			Y	-0-					3
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

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
02	476 N	138	-0-	-338	-0-	7	1	113	3	Y	16	37	1			17
						18	9									
03	465 N	107	-0-	-358	-0-	5	1	102	3	Y	-0-	3	1			14
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

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
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	591	1	1321	3	Y	1	4	1	1	8	-0-
						1	9									
03	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	899	1	1305	3	Y	-0-					-0-
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

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
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	108	3	2	9	Y	2	1	8			10
03	186 N	122	-0-	-64	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					10
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

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
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	79	1	651	3	Y	6	16	1			7
						7	9									
03	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	235	1	2181	3	Y	10					17
						11	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	3	1	9	Y	1					15
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	Y	-0-					15
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-

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
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	22	1	50	3	Y	2	1	1	1	8	7
							2	9									
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	28	1	41	3	Y	-0-					7
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

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
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	87	1	196	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	100	1	145	3	Y	-0-					-0-
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

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
02	1540	X	1335	-0-	-205	-0-	412	1	923	3	Y	-0-	7	1			1
03	1333	X	749	-0-	-584	-0-	306	1	443	3	Y	-0-					1
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

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
02	224	N	27	-0-	-197	-0-	8	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	61	-0-	-187	-0-	25	1	36	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	781	3	Y	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	754	3	Y	-0-					-0-
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	732	-0-	-276	-0-	31	1	701	3	N	-0-	31	1			1
03	1085	N	776	-0-	-309	-0-	33	1	743	3	N	-0-					1
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									

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

02	840	N	750	-0-	-90	-0-	63	1	676	3	N	10					10
							11	9									
03	930	N	892	-0-	-38	-0-	106	1	786	3	N	-0-					10
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									

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	204	1	456	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	682	N	481	-0-	-201	-0-	196	1	285	3	Y	-0-					-0-
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

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

02	196	N	46	-0-	-150	-0-	14	1	32	3	Y	-0-	2	1			6
03	155	N	28	-0-	-127	-0-	11	1	17	3	Y	-0-					6
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

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

02	196	N	128	-0-	-68	-0-	40	1	88	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	75	1	109	3	Y	-0-					-0-
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

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 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
02	224 N	120	-0-	-104	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
03	279 N	171	-0-	-108	-0-	2	1	169	3	Y	-0-					-0-
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-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	249	3	1	9	Y	1					2
03	434 N	303	-0-	-131	-0-	3	1	299	3	Y	1					3
						1	9									
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-

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	3	Y	-0-					-0-
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

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					14
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	3	13	9	Y	12					26
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

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
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	Y	-0-	7	1			21
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					21
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

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
02	784 N	602	-0-	-182	-0-	12	1	571	3	Y	17	41	1	1	8	12
						19	9									
03	713 N	549	-0-	-164	-0-	22	1	527	3	Y	-0-					12
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					1
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					1
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

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
02	1316	X	926	-0-	-390	-0-	18	1	908	3	Y	-0-					-0-
03	1457	X	1006	-0-	-451	-0-	40	1	966	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	980	X	795	-0-	-185	-0-	246	1	549	3	Y	-0-					-0-
03	1085	X	771	-0-	-314	-0-	315	1	456	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1144	3	1	9	Y	1	5	1			8
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	14	1	1294	3	Y	-0-					8
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

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	163	-0-	-257	-0-	155	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	2	1	172	3	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3030	-0-	-302	-0-	174	1	2734	3	Y	111	119	1			27
							122	9									
03	3410	X	3169	-0-	-241	-0-	147	1	2931	3	Y	83	30	1			80
							91	9									
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

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25956	X	19674	-0-	-6282	-0-	823	1	18387	3	Y	422	459	1	8	8	45
							464	9									
03	27838	X	21122	-0-	-6716	-0-	886	1	19819	3	Y	379	405	1	4	8	15
							417	9									
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									

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
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-

CHATO 27 WELL #: 76 RRCID -> 274809 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5877 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

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
02	30825	X	30825	-0-	-0-	-0-	1299	1	29022	3	Y	458	503	1			52
							504	9									
03	37417	X	31345	-0-	-6072	-0-	1322	1	29571	3	Y	411	442	1			21
							452	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	18900	X	18340	-0-	-560	-0-	745	1	16653	3	Y	856	949	1			92
							942	9									
03	24149	X	20304	-0-	-3845	-0-	833	1	18626	3	Y	768	828	1			32
							845	9									
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									

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	155	1	2368	3	Y	9					30
							10	9									
03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	114	1	1520	3	Y	3					33
							3	9									
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									

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	3					9
							3	9									
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	1					10
							1	9									
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	437	392	1			194
							481	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	333	377	1			150
							366	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	Y	16					46
						18	9									
03	527 N	380	-0-	-147	-0-	26	1	342	3	Y	11					57
						12	9									
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									

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					17
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					17
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									

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	248 N	90	-0-	-158	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

02	280 N	234	-0-	-46	-0-	14	1	216	3	Y	4					33
						4	9									
03	310 N	262	-0-	-48	-0-	18	1	236	3	Y	7					40
						8	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	1501	-0-	-263	-0-	92	1	1409	3	N	-0-					124
03	1984	X	1545	-0-	-439	-0-	108	1	1437	3	N	-0-					124
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									

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
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	58	1	881	3	Y	6	78	1			45
							7	9									
03	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	73	1	964	3	Y	-0-					45
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									

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
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	51					101
							56	9									
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	58	104	1			55
							64	9									
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

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
02	420	N	258	-0-	-162	-0-	16	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	292	-0-	-328	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	96	1	1470	3	Y	466	344	1			295
							513	9									
03	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	54	1	722	3	Y	456	386	1			365
							502	9									
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									

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	70	1	1075	3	Y	27	22	1			20
							30	9									
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	58	1	774	3	Y	14	17	1			17
							15	9									
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									

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

02	168	N	119	-0-	-49	-0-	7	1	100	3	Y	11					21
							12	9									
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	9	1	114	3	Y	12	22	1			11
							13	9									
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									

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 193493 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5945 - 6040

02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	31					56
							34	9									
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	30	58	1			28
							33	9									
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	10					38
							11	9									
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2					40
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	3	21	9	Y	19	50	1			9
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	3	24	9	Y	22					31

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	215	-0-	-1381	-0-	13	1	196	3	Y	5					130
							6	9									
03	2232	X	4	-0-	-2228	-0-	4	3			Y	-0-					130
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

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
02	1680	X	935	-0-	-745	-0-	57	1	875	3	Y	3					42
							3	9									
03	1860	X	1850	-0-	-10	-0-	129	1	1717	3	Y	4					46
							4	9									
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									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	4	3	12	9	Y	11	12	1			7
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	13	3	Y	10	9	1			8
							11	9									
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	45	1	682	3	Y	1					3
							1	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	463	3	Y	-0-					3
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

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	42	1	636	3	Y	11	100	1			18
							12	9									
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	49	1	654	3	Y	27					45
							30	9									
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									

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
02	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	69	1	1053	3	Y	2					4
							2	9									
03	868	X	721	-0-	-147	-0-	50	1	671	3	Y	-0-					4
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

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	1	18	1			3
							1	9									
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	12	1	158	3	Y	8					11
							9	9									
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									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	112	N	45	-0-	-67	-0-	3	1	42	3	Y	-0-	18	1			9
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					9
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

02	1960	X	1826	-0-	-134	-0-	112	1	1712	3	Y	2					23
							2	9									
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	169	1	2249	3	Y	3					26
							3	9									
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									

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
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	8	1	130	3	N	17	187	1			57
							19	9									
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	14	1	189	3	N	-0-					57
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									

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	5					7
							6	9									
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	336	3	Y	4					11
							4	9									
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	75	1	1151	3	Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	100	1	1334	3	Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	79	1	1214	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	506	-0-	-486	-0-	35	1	471	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	756	N	466	-0-	-290	-0-	26	1	399	3	Y	37					98
							41	9									
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	86	1	1146	3	Y	27					125
							30	9									
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									

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
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	395	3	Y	3					9
							3	9									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	549	3	Y	1					10
							1	9									
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									

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
02	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	62	1	948	3	Y	3					9
							3	9									
03	1147	X	515	-0-	-632	-0-	36	1	478	3	Y	1					10
							1	9									
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									

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
02	448	X	375	-0-	-73	-0-	21	1	328	3	Y	24	21	1			18
							26	9									
03	496	X	309	-0-	-187	-0-	21	1	273	3	Y	14	15	1			17
							15	9									
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									

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
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	45	1	685	3	Y	49	39	1			31
							54	9									
03	837	N	654	-0-	-183	-0-	42	1	558	3	Y	49	41	1			39
							54	9									
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									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	5					12
							6	9									
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	15	1	202	3	Y	1					13
							1	9									
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									

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

02	168	N	95	-0-	-73	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					90
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					90
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	Y	13					25
							14	9									
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	32	1	430	3	Y	6					31
							7	9									
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									

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
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	78	1	1194	3	Y	63	53	1			28
							69	9									
03	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	85	1	1126	3	Y	44	52	1			20
							48	9									
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	Y	170	113	1			124
							187	9									
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	Y	103	109	1			118
							113	9									
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	420	N	235	-0-	-185	-0-	14	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1008	X	761	-0-	-247	-0-	47	1	714	3	Y	-0-					-0-
03	961	X	629	-0-	-332	-0-	44	1	585	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	862	X	862	-0-	-0-	-0-	51	1	778	3	Y	30	20	1			22
							33	9									
03	930	X	578	-0-	-352	-0-	39	1	520	3	Y	17	19	1			20
							19	9									
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									

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
02	2044	X	926	-0-	-1118	-0-	57	1	869	3	Y	-0-					84
03	2263	X	1719	-0-	-544	-0-	120	1	1599	3	Y	-0-					84
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									

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
02	2240	X	1941	-0-	-299	-0-	118	1	1799	3	Y	22					75
							24	9									
03	2170	X	1824	-0-	-346	-0-	124	1	1653	3	Y	43					118
							47	9									
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									

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
02	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	107	1	1636	3	Y	8					24
							9	9									
03	2046	X	1141	-0-	-905	-0-	79	1	1056	3	Y	5					29
							6	9									
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									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	1259	-0-	-421	-0-	77	1	1181	3	Y	1					13
							1	9									
03	1860	X	1638	-0-	-222	-0-	115	1	1522	3	Y	1					14
							1	9									
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									

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	6	1	90	3	Y	2	22	1			4
							2	9									
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	69	3	Y	5					9
							6	9									
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									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	1					4
							1	9									
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	15	1	194	3	Y	2					6
							2	9									
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									

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
02	1540	N	1503	-0-	-37	-0-	92	1	1411	3	N	-0-					128
03	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	107	1	1425	3	N	-0-					128
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

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
02	140	N	28	-0-	-112	-0-	2	1	25	3	Y	1					31
							1	9									
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	3					34
							3	9									
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									

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
02	2744	X	2125	-0-	-619	-0-	121	1	1848	3	Y	142	152	1			90
							156	9									
03	3038	X	1994	-0-	-1044	-0-	127	1	1690	3	Y	161	122	1			129
							177	9									
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									

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
02	588	N	266	-0-	-322	-0-	16	1	247	3	Y	3					12
							3	9									
03	651	N	60	-0-	-591	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					12
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									

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
02	392	N	144	-0-	-248	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	114	-0-	-138	-0-	7	1	106	3	Y	1	64	1			33
							1	9									
03	527	N	58	-0-	-469	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					33
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	Y	2					4
							2	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	Y	1					5
							1	9									
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									

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	4	1	62	3	Y	1					2
							1	9									
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					2
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									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	149	-0-	-1307	-0-	9	1	139	3	Y	1					5
							1	9									
03	775	X	108	-0-	-667	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					5
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									

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
02	1372	X	677	-0-	-695	-0-	42	1	635	3	Y	-0-					122
03	1519	X	882	-0-	-637	-0-	58	1	777	3	Y	43					165
							47	9									
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									

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

02	1400	N	1298	-0-	-102	-0-	80	1	1218	3	Y	-0-					175
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	98	1	1302	3	Y	60					235
							66	9									
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

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	55	1	846	3	Y	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	96	1	1270	3	Y	-0-					-0-
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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	15	1	195	3	Y	-0-					-0-
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-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					135
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					135
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

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	252	N	137	-0-	-115	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					150
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					150
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									

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
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1120	N	1019	-0-	-101	-0-	63	1	956	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	986	-0-	-192	-0-	69	1	917	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1288	N	1230	-0-	-58	-0-	76	1	1154	3	Y	-0-					84
03	1426	N	285	-0-	-1141	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					84
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									

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
02	644	N	491	-0-	-153	-0-	30	1	461	3	Y	-0-					5
03	496	N	204	-0-	-292	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					5
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

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
02	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	94	1	1442	3	Y	16					114
							18	9									
03	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	111	1	1475	3	Y	25					139
							28	9									
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									

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	92					112
							101	9									
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					112
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									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					1
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					1
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-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

02	2324	X	2010	-0-	-314	-0-	123	1	1885	3	Y	2					6
							2	9									
03	2356	X	1597	-0-	-759	-0-	112	1	1482	3	Y	3					9
							3	9									
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									

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	672	X	401	-0-	-271	-0-	22	1	333	3	Y	42					156
							46	9									
03	1023	X	776	-0-	-247	-0-	52	1	688	3	Y	33					189
							36	9									
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									

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					10
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	21					31
							23	9									
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	579	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	395	-0-	-256	-0-	28	1	367	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	Y	11	10	1			8
							12	9									
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	31	1	407	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

02	168	N	157	-0-	-11	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	44	-0-	-266	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					-0-
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-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

02	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	135	1	2056	3	Y	-0-					-0-
03	2387	X	2165	-0-	-222	-0-	152	1	2013	3	Y	-0-					-0-
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-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	55	1	835	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	555	-0-	-623	-0-	39	1	516	3	Y	-0-					-0-
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-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	10					36
							11	9									
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	Y	6					42
							7	9									
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	69	1	1055	3	Y	135	113	1			60
							149	9									
03	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	71	1	939	3	Y	97	113	1			44
							107	9									
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									

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
02	1148	N	818	-0-	-330	-0-	49	1	755	3	Y	13					44
							14	9									
03	1178	N	773	-0-	-405	-0-	53	1	710	3	Y	9					53
							10	9									
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									

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

02	140	N	113	-0-	-27	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

02	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	97	1	1487	3	Y	-0-					-0-
03	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	123	1	1635	3	Y	-0-					-0-
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-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

02	1848	X	1692	-0-	-156	-0-	104	1	1588	3	Y	-0-					85
03	2015	X	1532	-0-	-483	-0-	107	1	1425	3	Y	-0-					85
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									

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

02	560	N	208	-0-	-352	-0-	13	1	193	3	Y	2					26
							2	9									
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	41	1	547	3	Y	6					32
							7	9									
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									

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
02	3556	X	1501	-0-	-2055	-0-	92	1	1409	3	Y	-0-					14
03	3937	X	2394	-0-	-1543	-0-	167	1	2220	3	Y	6					20
							7	9									
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									

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
02	2884	X	2752	-0-	-132	-0-	18	2	2730	3	Y	4					43
							4	9									
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	20	2	3502	3	Y	-0-					43
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									

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
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	18	2	2831	3	Y	155					299
							171	9									
03	3317	X	3249	-0-	-68	-0-	18	2	3177	3	Y	49	161	1			187
							54	9									
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									

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
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	445	3	Y	-0-					2
03	527	N	390	-0-	-137	-0-	27	1	362	3	Y	1					3
							1	9									
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-

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
02	616	X	554	-0-	-62	-0-	34	1	520	3	Y	-0-	4	1			1
03	434	X	198	-0-	-236	-0-	14	1	183	3	Y	1					2
							1	9									
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									

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

02	3220	X	2436	-0-	-784	-0-	150	1	2286	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	1755	-0-	-2058	-0-	123	1	1632	3	Y	-0-					-0-
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-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

02	643	X	643	-0-	-0-	-0-	4	2	636	3	Y	3					35
							3	9									
03	589	X	554	-0-	-35	-0-	3	2	551	3	Y	-0-					35
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

02	532	X	342	-0-	-190	-0-	21	1	321	3	Y	-0-					1
03	744	X	677	-0-	-67	-0-	47	1	630	3	Y	-0-					1
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

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

02	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	110	1	1677	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	118	1	1570	3	Y	-0-					1
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									

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
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	2	114	3	Y	51					124
							56	9									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	2	143	3	Y	21	66	1			79
							23	9									
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									

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	3			Y	-0-					221
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					221
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

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	5	2	798	3	Y	5					24
							6	9									
03	682	N	536	-0-	-146	-0-	3	2	532	3	Y	1					25
							1	9									
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									

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

02	1596	N	1442	-0-	-154	-0-	89	1	1353	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	104	1	1380	3	Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

02	952	X	150	-0-	-802	-0-	9	1	140	3	Y	1					5
							1	9									
03	1054	X	393	-0-	-661	-0-	27	1	365	3	Y	1					6
							1	9									
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									

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
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	37	3	13	9	Y	12					76
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					76
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
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-

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	973	-0-	-455	-0-	6	2	963	3	Y	4					15
							4	9									
03	1581	X	1014	-0-	-567	-0-	5	2	1008	3	Y	1					16
							1	9									
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									

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	5	2	827	3	Y	11					34
							12	9									
03	744	N	633	-0-	-111	-0-	3	2	624	3	Y	5					39
							6	9									
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	560	X	98	-0-	-462	-0-	5	1	69	3	Y	22					26
							24	9									
03	248	X	39	-0-	-209	-0-	2	1	29	3	Y	7					33
							8	9									
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	28	1			14
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					14
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

02	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					1
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					1
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

02	112	N	55	-0-	-57	-0-	3	1	49	3	Y	3					38
							3	9									
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	Y	3					41
							3	9									
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									

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	524	3	Y	5					12
							6	9									
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	323	3	Y	9					21
							10	9									
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									

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
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
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-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	1	2	202	3	Y	25					83
							28	9									
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	2	2	343	3	Y	12	45	1			50
							13	9									
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

02	280	N	278	-0-	-2	-0-	17	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
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-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

02	84	N	11	-0-	-73	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					9
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					9
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									

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
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	65	1	990	3	Y	18					139
							20	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	84	1	1113	3	Y	6					145
							7	9									
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									

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	140	N	82	-0-	-58	-0-	1	2	80	3	Y	1					9
							1	9									
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			Y	-0-					9
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									

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					11
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					12
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

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
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	90	1	1374	3	Y	6	38	1			9
							7	9									
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	79	1	1047	3	Y	12					21
							13	9									
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									

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					11
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	588	2	45	9	Y	41					52
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

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	391	2	Y	7	43	1			28
							8	9									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	Y	6					34
							7	9									
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									

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	N	6	42	1			27
							7	9									
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	29	1	416	2	N	4					31
							4	9									
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									

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
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	139	1	343	2	N	-0-					18
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	144	1	351	2	N	-0-					18
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

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
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	126	1	311	2	Y	34					49
							37	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	151	1	369	2	Y	6					55
							7	9									
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									

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
02	1176	N	881	-0-	-295	-0-	844	2	37	9	Y	34	71	1			41
03	992	N	938	-0-	-54	-0-	926	2	12	9	Y	11					52
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

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
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	96	1	237	2	Y	25					36
							28	9									
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	114	1	278	2	Y	4					40
							4	9									
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									

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
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	69	1	171	2	Y	17					25
							19	9									
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	84	1	206	2	Y	5					30
							6	9									
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									

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
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	73	1	181	2	N	-0-					2
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	86	1	211	2	N	-0-					2
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

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

02	924	N	854	-0-	-70	-0-	818	2	36	9	Y	33	74	1			43
03	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	1028	2	13	9	Y	12					55
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

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	87	1	1168	2	N	14	73	1			47
							15	9									
03	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	99	1	1440	2	N	13					60
							14	9									
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									

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					22
03	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	2			Y	-0-					22
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

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

02	700	N	337	-0-	-363	-0-	323	2	14	9	Y	13	49	1			28
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	731	2	9	9	Y	8					36
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

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SUN T S H (WILCOX) //CONT.// 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	8	-0-	-804	-0-	7	3	1	9	Y	1	5	1			3
03	1302	N	3	-0-	-1299	-0-	3	3			Y	-0-					3
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

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

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

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
HARMONY DRILLING COMPANY, INC. 357504
SCHMIDT, FRANCIS WELL #: 2 RRCID -> 098863 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1474 - 1480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	100	2	55	9	N	50			123
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	100	2	55	9	N	50			173
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

TILDEN, E. (300) 89950 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SOUTH TEXAS INSTRUMENTS, INC. 802729
DISCHER WELL #: 1 RRCID -> 118258 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 308 - 312

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
DICKINSON, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			71
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			71

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

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

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			24
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			24

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HORTON, F. B. WELL #: 2H RRCID -> 243044 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11726 - 13052

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TRI BAR (ESCONDIDO) 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 2 RRCID -> 123997 COMPL. DATE 09/00/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	42	3	2	9	Y	2					2
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									

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
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	4	1	46	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	39	3	2	9	Y	2					2
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

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
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	734	3	Y	-0-					-0-
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	9	1	822	3	Y	-0-					-0-
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

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
02	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	93	1	965	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
03	1519 X	1071	-0-	-448	-0-	12	1	1057	3	N	2					2
						2	9									
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									

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
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	43	1	447	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	6	1	545	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 4 RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280 N	91	-0-	-189	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
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-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 8 RRCID -> 175892 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6152 - 6162

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2015 - PLUGGED 03/03/15

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 9 RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

02	224 N	183	-0-	-41	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	121	-0-	-127	-0-	1	1	120	3	Y	-0-					-0-
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-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 10 RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56C WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6123 - 6273

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
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-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SCHOOLFIELD 59 WELL #: 7 U RRCID -> 179622 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 6086

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 13 RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

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

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 18 RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13
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

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 238222 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 6088

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

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

02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	77	1	804	3	Y	-0-							-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	11	1	1018	3	Y	-0-							-0-
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-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	211	1	635	3	Y	-0-	11	1					1
03	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	76	1	945	3	Y	-0-							1
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

TRIPLE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	4	1	379	3	Y	-0-					-0-
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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					-0-
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	29	1	1053	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	2	1	562	3	Y	-0-					-0-
03	713 N	625	-0-	-88	-0-	17	1	607	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

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
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	61	1	563	3	Y	8	7	1	1	8	-0-
						9	9									
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	4					4
						4	9									
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

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
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	53	1	158	3	Y	-0-					1
03	465 N	117	-0-	-348	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					1
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

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
02	616 N	296	-0-	-320	-0-	26	1	270	3	N	-0-					-0-
03	527 N	311	-0-	-216	-0-	4	1	307	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 112484 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8250 - 8260

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

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	206	-0-	-102	-0-	99	1	101	3	Y	5	6	1	1	8	5
							6	9									
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	53	1	365	3	Y	12					17
							13	9									
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									

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	17	-0-	-95	-0-	8	1	8	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	6	1	44	3	Y	3					5
							3	9									
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

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	55	1	516	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	806	N	475	-0-	-331	-0-	35	1	436	3	Y	4					4
							4	9									
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

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596 X	1275	-0-	-321	-0-	4	1	1271	3	Y	-0-					-0-
03	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	87	1	3167	3	Y	-0-					-0-
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-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	2	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	3	Y	-0-					-0-
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-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

02	196 N	40	-0-	-156	-0-	18	1	19	3	Y	3	5	1			5
						3	9									
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	4	1	30	3	Y	9					14
						10	9									
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									

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	2	1	475	3	Y	-0-	43	1			-0-
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	46	1	1682	3	Y	63					63
						69	9									
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									

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

02	112 N	19	-0-	-93	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					-0-
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

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

02	280 N	239	-0-	-41	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	207	-0-	-72	-0-	6	1	201	3	Y	-0-					-0-
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-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

02	1260 N	1155	-0-	-105	-0-	101	1	1054	3	Y	-0-					-0-
03	1767 N	1316	-0-	-451	-0-	15	1	1300	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

02	336 N	303	-0-	-33	-0-	27	1	276	3	N	-0-					-0-
03	372 N	302	-0-	-70	-0-	3	1	299	3	N	-0-					-0-
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-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

02	112 N	75	-0-	-37	-0-	36	1	37	3	Y	2	4	1			5
						2	9									
03	124 N	9	-0-	-115	-0-	3	3	6	9	Y	5					10
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									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	128	1	552	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
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

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					4
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					4
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

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
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	41	1	175	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	74	1	319	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	66	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	61	-0-	-125	-0-	8	1	52	3	Y	1					1
							1	9									
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-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	85	1	364	3	Y	-0-					-0-
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-

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

02	84 N	35	-0-	-49	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	3	Y	-0-					-0-
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-

LYSSY "8" WELL #: 1 RRCID -> 168684 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8063 - 8096

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	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-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

02	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
03	2077 X	1728	-0-	-349	-0-	320	1	1380	3	Y	25	25	1			-0-
						28	9									
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

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	143	1	1004	3	N	-0-					-0-
03	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	706	1	722	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	181	1	1252	3	Y	6					10
							7	9									
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-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	126	1	1173	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1519	N	1344	-0-	-175	-0-	99	1	1245	3	N	-0-					-0-
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									

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	169	-0-	-139	-0-	83	1	84	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	5					8
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

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	2	1	664	3	N	-0-	20	1			-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	N	-0-					-0-
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									

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	83	1	857	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1116	N	721	-0-	-395	-0-	8	1	713	3	N	-0-					-0-
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									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	224	N	111	-0-	-113	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	3	N	-0-					-0-
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									

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	123	1	1275	3	N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	9	1	834	3	N	-0-					-0-
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-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

02	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	145	1	1511	3	Y	-0-					-0-
03	2914	X	1479	-0-	-1435	-0-	16	1	1463	3	Y	-0-					-0-
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-

TRIPLE BAR 55G WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	3	1	274	3	Y	-0-					-0-
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-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	46	1	200	3	Y	-0-					-0-
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-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

02	728	N	696	-0-	-32	-0-	61	1	635	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	432	-0-	-374	-0-	5	1	427	3	Y	-0-					-0-
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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	5154	-0-	-1706	-0-	106	1	4741	3	Y	279	256	1			37
							307	9									
03	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	123	1	6991	3	Y	244	250	1			31
							268	9									
04	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	167	1	6650	3	Y	244	245	1			30
							268	9									
05	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	218	1	6750	3	Y	209	194	1			45
							230	9									
06	7140	X	6058	-0-	-1082	-0-	255	1	5574	3	Y	208	178	1			75
							229	9									
07	DLQ G-10		6448	-0-	6448	6448	245	1	5999	3	Y	185	186	1			74
							204	9									

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	177	1	7905	3	Y	256	233	1	1	8	36
							282	9									
03	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	222	1	12642	3	Y	224	228	1	3	8	29
							246	9									
04	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	268	1	10675	3	Y	225	224	1	1	8	29
							248	9									
05	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	341	1	10552	3	Y	192	176	1	1	8	44
							211	9									
06	12690	X	8964	-0-	-3726	-0-	384	1	8373	3	Y	188	159	1	1	8	72
							207	9									
07	DLQ G-10		10417	-0-	10417	10417	401	1	9806	3	Y	191	184	1	1	8	78
							210	9									

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	3	196	9	N	178	178	1			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	4200	X	3302	-0-	-898	-0-	2926	3	376	9	N	342	326	1	3	8	170
03	4402	X	3794	-0-	-608	-0-	636	1	2738	3	N	382	488	1	2	8	62
							420	9									
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									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90092	X	13811	-0-	-76281	-0-	6606	1	6756	3	N	408	450	1	5	8	39
							449	9									
03	41695	X	7177	-0-	-34518	-0-	847	1	5838	3	N	447	263	1	3	8	220
							492	9									
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									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
03	186	N	86	-0-	-100	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
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-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

02	252	N	239	-0-	-13	-0-	17	1	222	2	N	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	20	1	288	2	N	-0-					-0-
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-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

02	140	N	85	-0-	-55	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
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-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

02	T. A.		128	-0-	128	128	11	1	117	2	Y	-0-					36
03	14B2 EXT		237	-0-	237	365	29	1	207	2	Y	1					37
							1	9									
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

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	Y	-0-			55
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	30	1	213	2	Y	2			57
						2	9							
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

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

02	84 N	43	-0-	-41	-0-	4	1	39	2	Y	-0-			14
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			14
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

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	2	Y	-0-			45
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	Y	1			46
						1	9							
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

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	3			140
						3	9							
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	3	1	37	2	N	2			142
						2	9							
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							

UNO MAS A WELL #: 3 RRCID -> 266207 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6358 - 6418

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	51	1	529	3	Y	-0-					-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	9	1	776	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

TRIPLE BAR 55G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588 N	326	-0-	-262	-0-	29	1	297	3	Y	-0-					-0-
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	8	1	730	3	Y	-0-					-0-
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

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
02	1820 X	1519	-0-	-301	-0-	133	1	1386	3	Y	-0-					-0-
03	1736 X	1661	-0-	-75	-0-	18	1	1643	3	Y	-0-					-0-
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

D.W. TRI BAR 32H WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8172 - 8208

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

D.W. TRI BAR, 56C WELL #: 1 RRCID -> 158046 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8383 - 8416

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2015 - PLUGGED 03/06/15

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	51	1	530	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	6	1	486	3	Y	2					2
						2	9									
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

D. W. TRI BAR 32 "H" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TRIPLE BAR 59 E WELL #: 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	114	1	1182	3	N	-0-					-0-
03	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	15	1	1342	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

02	T. A.	125	-0-	125	143	13	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	135	-0-	135	278	110	3	25	9	Y	23	22	1	1	8	-0-
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-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

02	84 N	14	-0-	-70	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
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									

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	83	1	355	3	N	-0-					-0-
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-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	24	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	28	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LYSSY 76.5 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 8306

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

02	196 N	165	-0-	-31	-0-	5	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	13	1	210	3	Y	-0-					-0-
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-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					6
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	25	1	108	3	Y	-0-					6
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

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY "72" WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	252 N	65	-0-	-187	-0-	2	1	63	3	Y	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-			-0-
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-

TRIPLE BAR 59 E WELL #: 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			11
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

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	35	1	1162	3	Y	-0-			-0-
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	70	1	1173	3	Y	-0-			-0-
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-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8280 - 8301

02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	254	-0-	-56	-0-	14	1	240	3	Y	-0-			-0-
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-

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8303 - 8342

02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	55	1	566	3	Y	-0-			-0-
03	992 N	626	-0-	-366	-0-	7	1	619	3	Y	-0-			-0-
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-

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 1 RRCID -> 165770 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8341 - 8368

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

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D.W. TRI BAR 56 C WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	4	1	47	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	2					2
						2	9									
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

TRIPLE BAR 63 WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

TRIPLE BAR 63 WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	135	1	1405	3	Y	-0-					-0-
03	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	20	1	1766	3	Y	-0-					-0-
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-

LYSSY "C" WELL #: 5 RRCID -> 168674 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 8200

02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	1			-0-
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-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

02	896 N	594	-0-	-302	-0-	559	3	35	9	Y	32	38	1			21
03	930 N	923	-0-	-7	-0-	162	1	699	3	Y	56	49	1			28
						62	9									
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	67	1	754	3	Y	56	56	1			28
						62	9									
05	651 N	599	-0-	-52	-0-	75	1	451	3	Y	66	37	1			57
						73	9									
06	900 N	672	-0-	-228	-0-	90	1	509	3	Y	66	119	1			4
						73	9									
07	DLQ G-10	720	-0-	720	720	36	1	614	3	Y	64	68	1			-0-
						70	9									

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

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
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	28	1	118	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	116	1	502	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	30	1	129	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	3	Y	-0-					-0-
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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 56C WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8342 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	14	1	148	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	2	1	149	3	Y	2					2
							2	9									
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

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
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	51	1	528	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	5	1	459	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	4	1	362	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	9	1	95	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	24	1	2180	3	Y	2					2
							2	9									
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									

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
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	1	1	110	3	Y	2					2
							2	9									
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									

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
02	140 N	28	-0-	-112	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	112	-0-	-74	-0-	21	1	91	3	Y	-0-					-0-
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-

TRIBAR, D. W. 56C WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280 N	113	-0-	-167	-0-	10	1	100	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
03	341 N	69	-0-	-272	-0-	1	1	66	3	Y	2					2
						2	9									
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

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
02	644 N	609	-0-	-35	-0-	54	1	555	3	Y	-0-					-0-
03	744 N	505	-0-	-239	-0-	6	1	499	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1182	3	18	9	Y	16	20	1			9
03	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	235	1	1013	3	Y	28	25	1			12
						31	9									
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									

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
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	136	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	28	-0-	-251	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
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

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	83	1	706	3	Y	-0-					-0-
03	744 N	537	-0-	-207	-0-	525	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
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									

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

02	700 N	481	-0-	-219	-0-	106	1	243	2	N	89					220
						34	4	98	9							
03	899 N	629	-0-	-270	-0-	138	1	377	2	N	103	178	1			145
						1	4	113	9							
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							

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

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

02	1344 N	1327	-0-	-17	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

02	1456 N	1361	-0-	-95	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03	1581 N	1209	-0-	-372	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

02	1876	N	1828	-0-	-48	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

02	1624	N	1549	-0-	-75	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

02	1036	N	885	-0-	-151	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	958	-0-	-158	-0-	958	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	4127	-0-	-1081	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5261	-0-	-505	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

02	2576	X	2051	-0-	-525	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2782	-0-	-70	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

02	560	N	532	-0-	-28	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

02	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4980	-0-	-73	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1543	-0-	-81	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	2800	N	3019	-0-	219	219	3019	3			N	-0-					-0-
03	2977	N	2758	-0-	-219	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	196	N	65	-0-	-131	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	3920	X	3407	-0-	-513	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3848	-0-	-492	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
02	10640	X	10492	-0-	-148	-0-	10492	3			N	-0-					-0-
03	11780	X	11490	-0-	-290	-0-	11490	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

02	4452	X	4198	-0-	-254	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4666	-0-	-139	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2522	-0-	-82	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

02	11396	X	10983	-0-	-413	-0-	10983	3			N	-0-					-0-
03	12617	X	11970	-0-	-647	-0-	11970	3			N	-0-					-0-
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-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1904	N	1783	-0-	-121	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

02	2660	N	2558	-0-	-102	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
03	2852	N	2816	-0-	-36	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
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-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

02	4704	X	4467	-0-	-237	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	5170	-0-	-38	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
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-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

02	252	N	199	-0-	-53	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
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-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
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-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

02	DLQ G-10		6564	-0-	6564	13748	420	1	6144	2	N	-0-					-0-
03	20633	X	6885	-0-	-13748	-0-	463	1	6422	2	N	-0-					-0-
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-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

02	DLQ G-10		5313	-0-	5313	11637	5313	2			N	-0-					-0-
03	18178	X	6541	-0-	-11637	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
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-

HILLIN, T. A. 388787
BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

02	3584	X	3524	-0-	-60	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3896	-0-	-72	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
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-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

02	2356	N	1111	-0-	-1245	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

02	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	3			N	-0-					-0-
03	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	3			N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-			-0-
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

02	3864	X	3560	-0-	-304	-0-	3560	3			N	-0-			-0-
03	4278	X	3983	-0-	-295	-0-	3983	3			N	-0-			-0-
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-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	372	1	2737	3	N	-0-			-0-
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	411	1	3016	3	N	-0-			-0-
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-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	259	1	1905	3	N	-0-			-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	284	1	2088	3	N	-0-			-0-
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-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

02	1064	N	1045	-0-	-19	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
03	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	3			N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-			-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-			-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3895	-0-	-81	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4301	-0-	-101	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

02	672	N	612	-0-	-60	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

02	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	9200	-0-	-7	-0-	9200	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
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-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

02	6216	X	6207	-0-	-9	-0-	6207	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6715	-0-	-167	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
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-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
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-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	561	1	4125	3	N	-0-					-0-
03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	624	1	4587	3	N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13888	X	13179	-0-	-709	-0-	13179	3			N	-0-					-0-
03	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	15628	3			N	-0-					-0-
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-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
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-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

02	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
03	2914	N	2904	-0-	-10	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
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-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

02	4956	X	4646	-0-	-310	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5144	-0-	-250	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
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-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	152	1	1116	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	169	1	1244	3	N	-0-					-0-
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-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7112 X	6659	-0-	-453	-0-	6659	3			N	-0-					-0-
03	7719 X	7332	-0-	-387	-0-	7332	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

02	3248 X	3155	-0-	-93	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
03	3534 X	3408	-0-	-126	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
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-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

02	9016 X	8781	-0-	-235	-0-	8781	3			N	-0-					-0-
03	9982 X	9621	-0-	-361	-0-	9621	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	5460 X	5381	-0-	-79	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
03	5983 X	5947	-0-	-36	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
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-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

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

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

02	5264 X	5181	-0-	-83	-0-	455	1	4726	2	N	-0-					-0-
03	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	487	1	6098	2	N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	2	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

02	3556	X	1078	-0-	-2478	-0-	95	1	983	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1007	-0-	-822	-0-	75	1	932	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	113	1	984	2	N	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	134	1	1117	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

02	8484	X	7346	-0-	-1138	-0-	646	1	6700	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	9301	-0-	-92	-0-	688	1	8613	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	142	1	1235	2	N	-0-					-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	190	1	1584	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	156	1	1353	2	N	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	192	1	1604	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	334	1	2905	2	N	-0-					-0-
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	397	1	3316	2	N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	776	-0-	-148	-0-	80	1	696	2	N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	93	1	780	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	950	-0-	-170	-0-	98	1	852	2	N	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	140	1	1165	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2907	-0-	-145	-0-	516	1	2391	2	N	-0-					-0-
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	550	1	2489	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	4396	X	3856	-0-	-540	-0-	398	1	3458	2	N	-0-					-0-
03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	528	1	4405	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1025	-0-	-347	-0-	106	1	919	2	N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	131	1	1095	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1145	-0-	-171	-0-	118	1	1027	2	N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	151	1	1258	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	124	1	1074	2	N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	163	1	1362	2	N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

02	784 N	545	-0-	-239	-0-	56	1	489	2	N	-0-					-0-
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	86	1	717	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

02	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	16	1	2037	2	N	-0-					-0-
03	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	20	1	2506	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	89	1	776	2	N	-0-					-0-
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	135	1	1124	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

02	1092 N	1022	-0-	-70	-0-	105	1	917	2	N	-0-					-0-
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	133	1	1113	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

02	2884 X	2281	-0-	-603	-0-	18	1	2263	2	N	-0-					-0-
03	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	25	1	3224	2	N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	2	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	154	1	1603	2	N	-0-					-0-
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	160	1	2007	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2546	-0-	-422	-0-	224	1	2322	2	N	-0-					-0-
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	248	1	3099	2	N	-0-					-0-
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-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	67	1	579	2	N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	73	1	611	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8624	X	8470	-0-	-154	-0-	874	1	7596	2	N	-0-					-0-
03	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	1021	1	8525	2	N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	552	1	2556	2	N	-0-					-0-
03	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	640	1	2784	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

02	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	12	1	1493	2	N	-0-					-0-
03	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	10	1	1337	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

02	756 N	628	-0-	-128	-0-	65	1	563	2	N	-0-					-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	88	1	731	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	104	1	904	2	N	-0-					-0-
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	155	1	1298	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

02	2940 X	2651	-0-	-289	-0-	274	1	2377	2	N	-0-					-0-
03	3255 X	2589	-0-	-666	-0-	277	1	2312	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	96	1	839	2	N	-0-					-0-
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	170	1	1423	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

02	840 N	643	-0-	-197	-0-	66	1	577	2	N	-0-					-0-
03	620 N	570	-0-	-50	-0-	61	1	509	2	N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	10	1	1270	2	N	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	12	1	1522	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	4	1	460	2	N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

02	3864	X	3779	-0-	-85	-0-	30	1	3749	2	N	-0-					-0-
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	35	1	4453	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

02	3164	X	2957	-0-	-207	-0-	23	1	2934	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	26	1	3373	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

02	1176	N	1137	-0-	-39	-0-	9	1	1128	2	N	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	11	1	1435	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

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

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

02	4676	X	4384	-0-	-292	-0-	630	1	3754	2	N	-0-					-0-
03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	797	1	4409	2	N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1586	-0-	-234	-0-	164	1	1422	2	N	-0-					-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	244	1	2035	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

02	2492	X	2175	-0-	-317	-0-	17	1	2158	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2333	-0-	-395	-0-	18	1	2315	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	250	1	2170	2	N	-0-					-0-
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	314	1	2625	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

02	560	N	414	-0-	-146	-0-	36	1	378	2	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	39	1	490	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	93	1	811	2	N	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	111	1	929	2	N	-0-					-0-
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-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

02	1540	N	1516	-0-	-24	-0-	156	1	1360	2	N	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	182	1	1522	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

02	4228	X	3992	-0-	-236	-0-	619	1	3373	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	746	1	3773	2	N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1051	-0-	-125	-0-	108	1	943	2	N	-0-			-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	123	1	1031	2	N	-0-			-0-
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-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

02	980	N	685	-0-	-295	-0-	71	1	614	2	N	-0-			-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	109	1	907	2	N	-0-			-0-
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-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	2	N	-0-			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	6	1	810	2	N	-0-			-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	7	1	863	2	N	-0-			-0-
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-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508 X	3734	-0-	-774	-0-	3730	3	4	9	Y	4					13
03	5859 X	3710	-0-	-2149	-0-	3702	3	8	9	Y	7					20
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

02	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3153	3	4	9	Y	4					13
03	4309 X	2962	-0-	-1347	-0-	2954	3	8	9	Y	7					20
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

02	980 X	861	-0-	-119	-0-	859	3	2	9	Y	2					10
03	1085 X	772	-0-	-313	-0-	768	3	4	9	Y	4					14
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

02	10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	10620	3	4	9	Y	4					12
03	14074 X	9665	-0-	-4409	-0-	9657	3	8	9	Y	7					19
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1					8
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	199	3	8	9	Y	7					15
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

02	3248 X	3189	-0-	-59	-0-	3187	3	2	9	N	2					10
03	3503 X	3109	-0-	-394	-0-	3103	3	6	9	N	5					15
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

02	16966 X	16966	-0-	-0-	-0-	16960	3	6	9	N	5					14
03	18693 X	13461	-0-	-5232	-0-	13453	3	8	9	N	7					21
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

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252 N	81	-0-	-171	-0-	80	1	1	9	N	1					20
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	120	1	1	9	N	1					21
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					22

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

02	224 N	34	-0-	-190	-0-	30	1	4	9	Y	4					30
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	30	1	6	9	Y	5					35
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

02	140 N	42	-0-	-98	-0-	40	1	2	9	Y	2					8
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	60	1	3	9	Y	3					11
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	195
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	195

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RITA WELL #: 1 RRCID -> 132522 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10278 - 10388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					60
*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	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

02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	19	3	2	9	Y	2				10
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	16	3	3	9	Y	3				13
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-				-0-
03	4092	X	3369	-0-	-723	-0-	3369	3			N	-0-				-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-				-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	N	-0-				-0-
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-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

02	1820	X	776	-0-	-1044	-0-	54	1	722	2	N	-0-				-0-
03	1550	X	1538	-0-	-12	-0-	108	1	1430	2	N	-0-				-0-
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-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

02	812 N	469	-0-	-343	-0-	33	1	436	2	N	-0-			-0-
03	930 N	401	-0-	-529	-0-	28	1	373	2	N	-0-			-0-
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-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-			-0-
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-			-0-
03	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-			-0-
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-

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

02	2856 X	2755	-0-	-101	-0-	2755	3			N	-0-			-0-
03	2728 X	2652	-0-	-76	-0-	2652	3			N	-0-			-0-
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-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP //CONT.// 030817
MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
03	2728 N	2703	-0-	-25	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

02	2800 N	5139	-0-	2339	2339	5139	3			N	-0-					-0-
03	8162 X	5823	-0-	-2339	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

02	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
03	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

02	8400 X	6617	-0-	-1783	-0-	6617	3			N	-0-					-0-
03	8897 X	7243	-0-	-1654	-0-	7243	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

02	1652 X	826	-0-	-826	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	930 X	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

02	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
03	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

02	2800 N	3778	-0-	978	978	3778	3			N	-0-					-0-
03	4833 X	3855	-0-	-978	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
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-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP //CONT.// 030817

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26320 X	26276	-0-	-44	-0-	26276	3			N	-0-					-0-
03	29319 X	29319	-0-	-0-	-0-	29319	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17052 X	15507	-0-	-1545	-0-	15507	3			N	-0-					-0-
03	18786 X	18193	-0-	-593	-0-	18193	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004 X	3456	-0-	-548	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
03	4433 X	3849	-0-	-584	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516 X	4110	-0-	-1406	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
03	5828 X	2372	-0-	-3456	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
03	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	3			N	-0-					-0-
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-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP //CONT.// 030817
BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424 X	4213	-0-	-211	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
03	5022 X	4716	-0-	-306	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

02	4144 X	3786	-0-	-358	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
03	4464 X	4462	-0-	-2	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

02	17108 X	13048	-0-	-4060	-0-	13048	3			N	-0-					-0-
03	18042 X	15189	-0-	-2853	-0-	15189	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

02	2800 N	12092	-0-	9292	34777	12092	3			N	-0-					-0-
03	47417 X	12640	-0-	-34777	-0-	12640	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

02	2996 X	2779	-0-	-217	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
03	3596 X	3199	-0-	-397	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

02	7448 X	5138	-0-	-2310	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
03	6603 X	5994	-0-	-609	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

02	5852 X	5850	-0-	-2	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
03	7037 X	5615	-0-	-1422	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
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-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP //CONT.// 030817
MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6860 X	6785	-0-	-75	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
03	7750 X	7166	-0-	-584	-0-	7166	3			N	-0-					-0-
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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

02	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
03	4030 X	3888	-0-	-142	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
03	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
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	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

02	924 N	423	-0-	-501	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	589 N	458	-0-	-131	-0-	458	2			N	-0-					-0-
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-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
XTO ENERGY INC. 945936
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 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
02	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	672	1	4342	3	N	-0-			-0-
03	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	744	1	5570	3	N	-0-			-0-
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-

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

02	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-			-0-
03	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-			-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

02	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-			-0-
03	1519 X	1449	-0-	-70	-0-	1449	3			N	-0-			-0-
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-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

02	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-			-0-
03	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	3			N	-0-			-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

02	3612 X	3434	-0-	-178	-0-	3434	3			N	-0-			-0-
03	3813 X	3696	-0-	-117	-0-	3696	3			N	-0-			-0-
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-

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

02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
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-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP //CONT.// 030817
ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3		N	-0-			-0-
03	4526 X	4284	-0-	-242	-0-	4284	3		N	-0-			-0-
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-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-			-0-
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-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	N	-0-			-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	684	2	N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DELQ	PR	276	-0-	276	437	17	1	259	2	N	-0-			-0-
03	1026	N	589	-0-	-437	-0-	35	1	554	2	N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	668	-0-	668	1274	40	1	628	2	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	80	-0-	80	1354	5	1	75	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1485					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1485					N	NO RPT			-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	55	-0-	55	4002	3	1	52	2	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	47	-0-	47	4049	3	1	44	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	4119					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4119					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-			-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

02	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1		N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

02	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	1		N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1		N	-0-					-0-
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-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

02	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

02	84	N	66	-0-	-18	B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

02	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

02	84	N	76	-0-	-8	B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

02	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
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-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

02	84	N	80	-0-	-4 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	1		N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	1			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

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

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1		N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1		N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	1		N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
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-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) //CONT.// 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-					-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	1			N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

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

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

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

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

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

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

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

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	5040 X	2570	-0-	-2470	-0-	498	1	2072	2	N	-0-			-0-
03	5580 X	448	-0-	-5132	-0-	97	1	351	2	N	-0-			-0-
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-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 205054 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12810 - 12854

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

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

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 208465 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450

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

BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 209801 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12254 - 12460

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	75	R	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	2	N	-0-			-0-
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-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) //CONT.// 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

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

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
02	2380	X	1851	-0-	-529	-0-	619	1	1232	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	2394	-0-	-551	-0-	128	1	2266	2	N	-0-			-0-
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-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
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-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	224	N	134	-0-	-90	-0-	26	1	108	2	N	-0-			-0-
03	248	N	22	-0-	-226	-0-	5	1	17	2	N	-0-			-0-
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-

WOODLEY (ANACACHO 700) 98584 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 038594 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 678 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-